

1. АНАЛИЗ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ

1.1. Затраты на охрану окружающей среды

Затраты на природоохранные цели в 2020 году увеличились суммарно на 67,8 % в связи с заключением в 2020 году договора на проведение комплекса работ по предотвращению выбросов парниковых газов (метана) при проведении ремонтных работ на магистральном газопроводе с помощью мобильных компрессорных станций (затраты в сумме 283254,4 тыс. рублей).

Таблица 1.1.1

Затраты на природоохранные цели в 2016 - 2020 годах (тыс. рублей)

Наименование 1	2016 г. 2	2017 г. 3	2018 г. 4	2019 г. 5	2020 г. 6
Затраты на охрану окружающей среды - ВСЕГО	258818	233728	229123	281930	215029
<i>в том числе</i>	79150	85440	79683	77530	407372
Текущие (эксплуатационные затраты) на мероприятия по охране окружающей среды	9121	558	88115	0	0
Оплата услуг природоохранного назначения	23012	22360,8	20789	20889,2	15858,5
Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	0	517	163	0	0
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	258818	233728	229123	281930	215029
Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды	79150	85440	79683	77530	407372

Рисунок 1.1.1. Затраты на природоохранные цели



1.2. Охрана атмосферного воздуха

Валовые выбросы в атмосферный воздух по основным контролируемым загрязняющим веществам в 2020 году уменьшился суммарно на 29,18 %. В основном за счёт уменьшения выбросов природного газа (33 %). Одновременно

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
 ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год

с уменьшением объёма товаротранспортной работы на 1 % выбросы оксидов азота уменьшились на 4,6 %, а выбросы окиси углерода уменьшились на 15 %.

Таблица 1.2.1

Выбросы в атмосферу в 2016-2020 годах (тонн)

Наименование	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	3	4	5	6	7
Выбросы ВСЕГО	227258	214263	204000	204231	144670
<i>в том числе</i>					
Окись углерода	27140	20355	17701	16347	13880
Окислы азота	16813	17037	19484	17539	16728
Углеводороды	183091	176677	166987	170142	113903
Твёрдые	67	71	57	49	48
Выбросы парниковых газов CO ₂ -экв, т	14511419	14582684	14675971	14045506	12225596

Рисунок 1.2.1. Суммарные валовые выбросы в атмосферу основных продуктов горения природного газа – окиси углерода (CO) и окислов азота (NO_x)

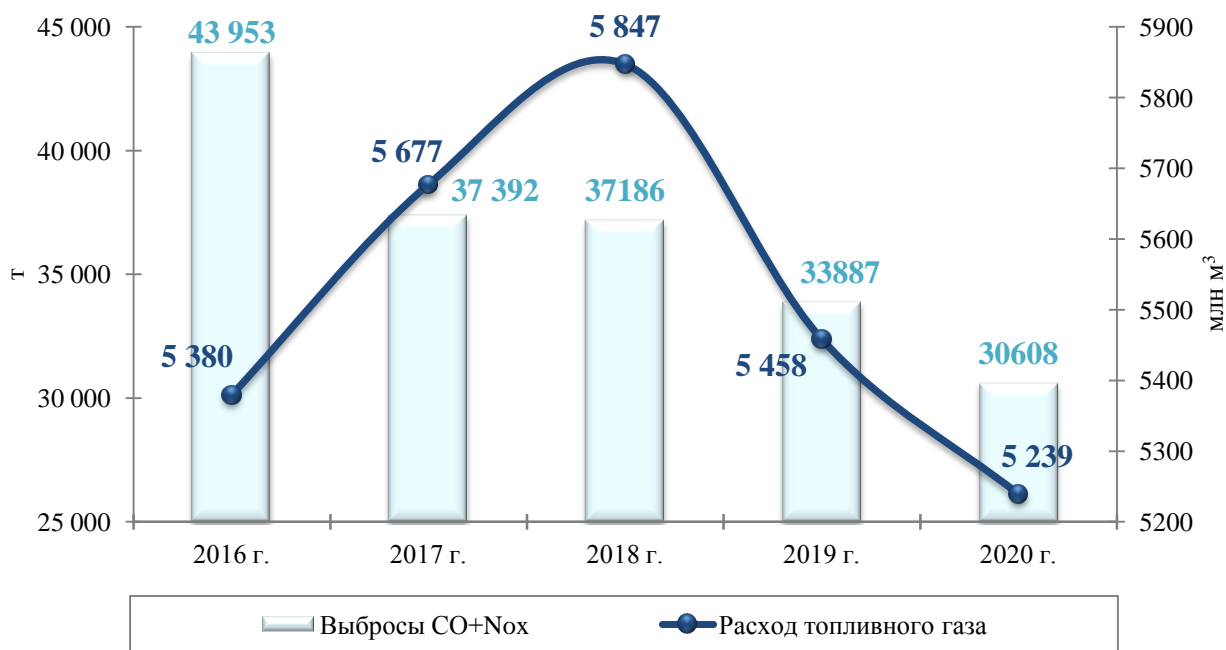


Рисунок 1.2.2. Валовые выбросы окиси углерода в атмосферу



Рисунок 1.2.3. Валовые выбросы окислов азота в атмосферу

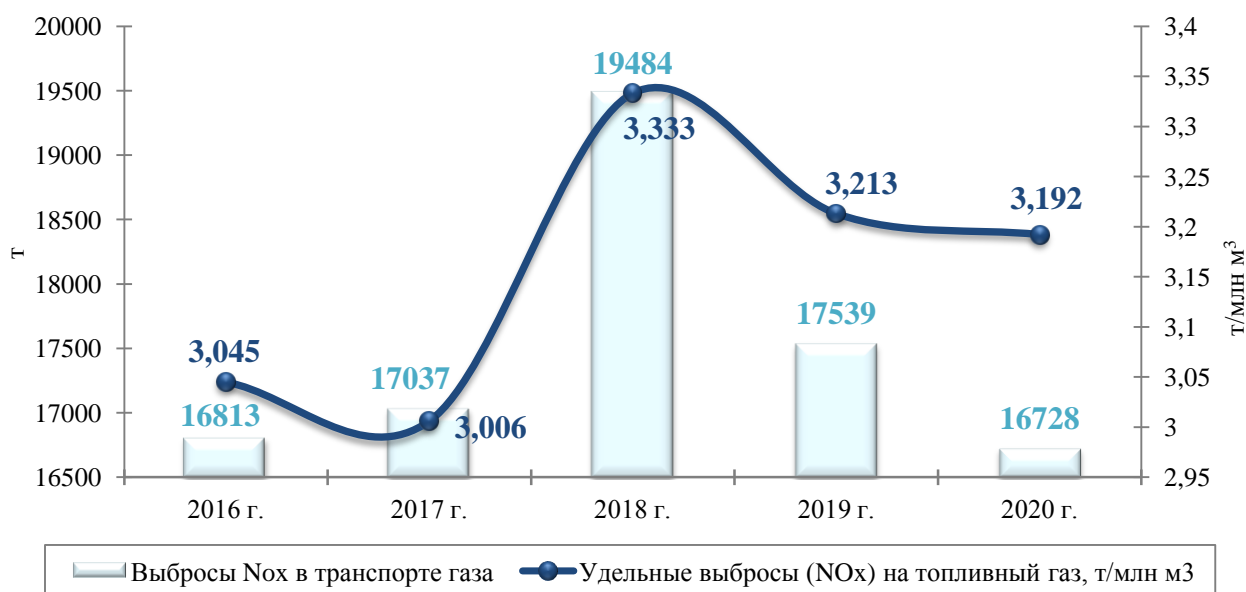


Рисунок 1.2.4. Валовые выбросы парниковых газов CO₂-экв в атмосферу



Таблица 1.2.2

Удельные выбросы в 2016-2020 годах

Наименование	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6
На товаротранспортную работу (тонн/млрд м³·км)					
Суммарные выбросы:	0,823	0,707	0,640	0,618	0,445
<i>в том числе</i>					
Окиси углерода (CO)	0,098	0,067	0,055	0,049	0,043
Оксидов азота (NO _x)	0,061	0,056	0,061	0,053	0,051
Удельные выбросы CO ₂ -экв на товаротранспортную работу, млрд м ³ ·км	52,54	48,16	46,01	42,53	37,57
Товаротранспортная работа, млрд м ³ ·км	276192	302825	318972	330248	325381
На топливный газ (тонн/млн м³)					
Выбросы CO + NO _x	7,207	8,17	6,60	6,361	6,218
Топливный газ ГПА (млн м ³)	5677	5847	5458	5239	5677

Таблица 1.2.3

Выбросы загрязняющих веществ по филиалам (тонн)

Наименование филиала	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6
Выброшено в атмосферу ВСЕГО					
Воркутинское ЛПУМГ	13127,675	19641,606	16748,094	12633,266	18136,281
Печорское ЛПУМГ	17178,598	19918,266	10467,843	11264,401	9354,478
Вуктыльское ЛПУМГ	15978,939	11161,206	7941,955	13035,149	8076,700
Сосногорское ЛПУМГ	13179,841	28609,222	25123,077	20227,834	14841,752
Синдорское ЛПУМГ	17475,295	18956,972	17234,625	17122,248	11338,268
Микуньское ЛПУМГ	27899,133	12762,115	12907,758	6173,951	9960,383
Урдомское ЛПУМГ	17327,895	8265,012	18910,905	15418,067	8810,716
Приводинское ЛПУМГ	15610,241	15786,652	14882,299	13916,612	8918,488
Нюксенское ЛПУМГ	16354,400	23519,761	20366,734	16883,291	10296,127
Юбилейное ЛПУМГ	23966,754	10892,699	13381,664	14256,795	12923,006

**Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год**

Наименование филиала	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6
Грязовецкое ЛПУМГ	18199,734	21551,087	16320,488	26951,440	12319,223
Мышкинское ЛПУМГ	20054,372	4568,224	11656,787	11468,797	5773,339
Шекснинское ЛПУМГ	7512,689	14147,383	10623,155	17721,751	8617,558
Переславское ЛПУМГ	3332,513	4482,868	7434,872	7157,715	5269,825
<i>в том числе</i>					
окись углерода (CO)					
Воркутинское ЛПУМГ	707,595	699,291	546,964	667,272	834,551
Печорское ЛПУМГ	387,874	406,996	545,717	728,067	655,548
Вуктыльское ЛПУМГ	810,665	559,895	543,213	707,013	622,286
Сосногорское ЛПУМГ	2821,126	2232,626	2255,997	1611,242	1599,105
Синдорское ЛПУМГ	2230,788	2544,575	1987,246	1415,267	2193,718
Микуньское ЛПУМГ	5029,129	2773,698	1832,093	1730,861	1199,839
Урдомское ЛПУМГ	1734,205	890,281	1064,549	1051,816	650,547
Приводинское ЛПУМГ	2574,222	2341,762	3128,690	2081,653	1923,806
Нюксенское ЛПУМГ	4963,748	2554,096	1181,939	2665,334	1109,448
Юбилейное ЛПУМГ	3178,259	1701,556	824,431	502,799	683,133
Грязовецкое ЛПУМГ	1449,875	2340,851	2056,482	1963,134	1208,446
Мышкинское ЛПУМГ	544,136	497,912	908,745	230,693	497,447
Шекснинское ЛПУМГ	280,201	349,504	456,088	408,812	314,692
Переславское ЛПУМГ	411,366	461,485	369,340	583,414	376,540
окислы азота (по NO₂)					
Воркутинское ЛПУМГ	1380,26	1432,904	1520,194	1917,930	2331,418
Печорское ЛПУМГ	993,316	713,699	1054,123	1165,190	1324,826
Вуктыльское ЛПУМГ	345,393	258,377	268,149	228,013	243,641
Сосногорское ЛПУМГ	1172,012	960,445	1055,830	981,488	839,082
Синдорское ЛПУМГ	1339,161	1593,589	1747,751	1393,611	1058,921
Микуньское ЛПУМГ	1211,580	1496,620	1382,902	1212,070	1064,688
Урдомское ЛПУМГ	774,456	672,817	1141,921	1433,515	1357,796
Приводинское ЛПУМГ	1629,868	1705,372	2047,340	1962,666	1899,118
Нюксенское ЛПУМГ	1521,018	1580,820	1591,743	1268,728	828,259
Юбилейное ЛПУМГ	2371,999	1931,754	1790,111	1342,144	2177,689
Грязовецкое ЛПУМГ	1669,076	1875,380	1766,766	1284,298	918,823
Мышкинское ЛПУМГ	811,328	715,888	934,950	748,035	581,899
Шекснинское ЛПУМГ	1458,454	1933,050	3065,490	2465,729	1998,485
Переславское ЛПУМГ	129,823	166,388	116,897	135,780	96,769
углеводороды (суммарно)					
Воркутинское ЛПУМГ	10963,259	17430,672	14627,575	9994,008	14959,240
Печорское ЛПУМГ	15734,386	18763,848	8835,395	9348,102	7368,652
Вуктыльское ЛПУМГ	14822,084	10341,873	7125,076	12040,899	7150,580
Сосногорское ЛПУМГ	9162,733	25390,876	21783,247	17621,907	12390,502
Синдорское ЛПУМГ	13899,623	14805,961	13491,014	14304,904	8074,412
Микуньское ЛПУМГ	21657,533	8490,902	9691,866	3220,160	7685,070
Урдомское ЛПУМГ	14808,985	6692,021	17034,912	12929,622	6799,934
Приводинское ЛПУМГ	11403,232	11737,348	9703,884	9869,914	5092,557
Нюксенское ЛПУМГ	9865,093	19379,687	17581,632	12938,870	8350,260

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год

Наименование филиала	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6
Юбилейное ЛПУМГ	18413,474	7256,638	10765,179	12409,507	10059,029
Грязовецкое ЛПУМГ	15075,826	17330,549	12492,965	23698,909	10186,823
Мышкинское ЛПУМГ	18698,063	3353,578	9812,520	10487,921	4693,080
Шекснинское ЛПУМГ	5769,923	11860,640	7098,954	14843,989	6301,164
Переславское ЛПУМГ	2774,353	3842,305	6942,965	6433,208	4792,140
парниковые газы CO₂-экв					
Воркутинское ЛПУМГ	-	-	1359864,31	1371840,083	1524752,27
Печорское ЛПУМГ	-	-	1303510,31	1462967,814	1582955,2
Вуктыльское ЛПУМГ	-	-	516641,35	728366,44	510221,03
Сосногорское ЛПУМГ	-	-	1221939,63	1314747,345	1049137,82
Синдорское ЛПУМГ	-	-	1135288,75	1168910,255	974346,404
Микуньское ЛПУМГ	-	-	1052016,14	703175,842	714970,199
Урдомское ЛПУМГ	-	-	1208501,91	1084422,552	933772,328
Приводинское ЛПУМГ	-	-	1185958,21	1065770,612	1003556,551
Нюксенское ЛПУМГ	-	-	1313734,14	922651,384	759003,785
Юбилейное ЛПУМГ	-	-	1228422,02	1097979,176	1184353,577
Грязовецкое ЛПУМГ	-	-	1055390,72	1069512,459	598946,998
Мышкинское ЛПУМГ	-	-	628361,95	597405,362	358211,519
Шекснинское ЛПУМГ	-	-	995216,61	1340417,929	872656,271
Переславское ЛПУМГ	-	-	235137,78	235729,348	161426,5381

Выбросы по филиалам приводятся справочно. Они зависят от типов парка ГПА, загрузки отдельных компрессорных станций, цехов (в соответствии с режимом транспорта газа, задаваемым ПДС), которая изменяется год от года (см. соотношение выбросов CO и NO_x – уменьшение выбросов CO и выбросов NO_x говорит об изменении режимов загрузки относительно 2019 года) и объемов ремонтных работ на участках линейной части магистральных газопроводов.

Как видно из таблиц (Таблица 1.2.2 - Таблица 1.2.3), основными факторами, влияющими на суммарные объемы выбросов, являются:

Объем выполненной товаротранспортной работы, соответственно наработка ГПА и расходы газа на собственные нужды;

Объемы выбросов ЗВ (природного газа) от стравливания при проведении ремонтных работ и ППР;

Концентрация ЗВ в дымовых газах, зависящая от технического состояния ГПА и его загрузки.

1.3. Охрана водных ресурсов

В отчетном году объем водоотведения в поверхностные водные объекты остался на уровне 2019 года.

Снижение доли загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод обусловлено проведением режимно-наладочных работ, технического обслуживания установок очистки сточных вод. Этими же факторами

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год

объясняется снижением массы загрязняющих веществ, сброшенных в водные объекты.

Таблица 1.3.1

Использование воды в 2016-2020 годах (тыс. м³)

Наименование	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6
Забрано и получено воды ВСЕГО	503,12	410,33	437,98	397,35	388,41
Использовано на собственные нужды	349,34	386,08	413,72	374,05	375,63
<i>в том числе</i>					
хозяйственно питьевые	187,46	261,05	320,82	294,92	284,63
производственные	112,68	125,03	92,9	68,9	80,34
прочие	49,2	-	-	10,23	10,66
Отведено сточных вод в поверхностные водные объекты, на рельеф	722,14	881,87	790,04	935,18	948,25
<i>в том числе</i>					
загрязненных (без очистки)	25,87	13,22	3,08	3,4	3,31
недостаточно очищенных	99,96	122,58	72,81	78,46	75,42
нормативно очищенных	579,33	718,14	683,33	826,97	839,66
нормативно чистых (без очистки)	16,98	27,93	30,82	26,35	29,86
Доля загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод	19,20%	18,2%	9,6%	8,8%	8,3%

Рисунок 1.3.1. Использование воды на собственные нужды



Рисунок 1.3.2. Снижение массы сброса загрязняющих веществ (ЗВ)

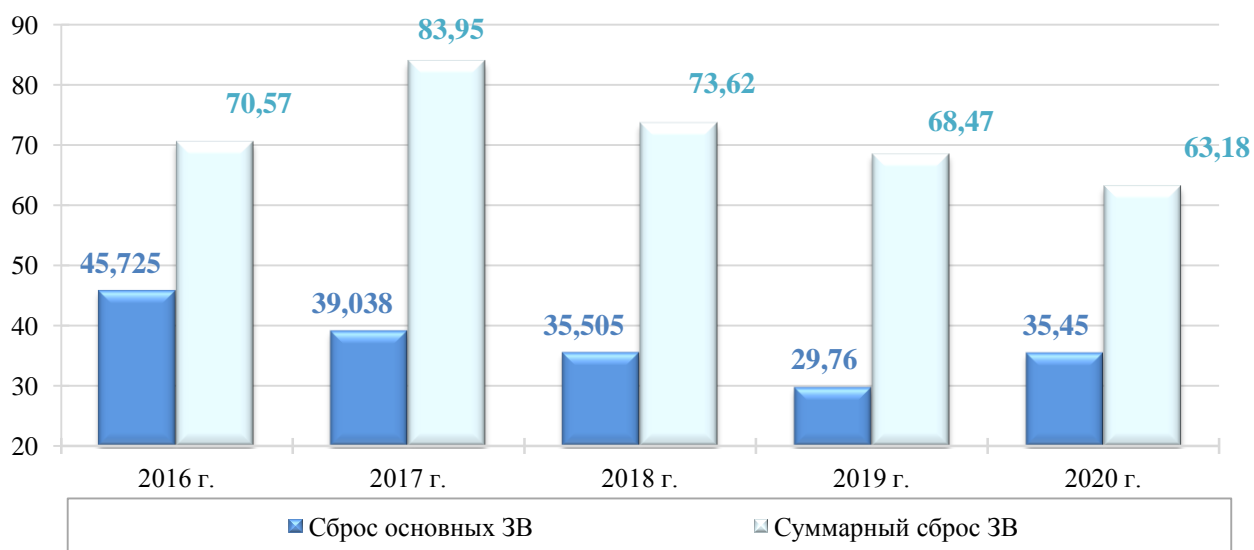


Таблица 1.3.2

Сравнительный сброс основных загрязняющих веществ

Наименование показателей	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6
БПК, т	1,520	1,777	1,607	1,618	1,732
Нефтепродукты, т	0,067	0,015	0,009	0,081	0,019
Взвешенные вещества, т	13,811	3,118	2,919	3,545	3,337
Азот аммония, т	0,552	0,33	0,188	0,316	0,367
СПАВ, т	0,020	0,032	0,028	0,025	0,023
Нитраты, т	6,386	9,316	8,160	6,100	8,750
Хлориды, т	12,359	16,425	15,121	11,676	14,858
Сульфаты, т	6,260	8,025	7,473	6,401	6,365
Итого	45,725	39,038	35,505	29,760	35,451

Суммарный сброс загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты в 2020 году снизился и составил 63,184 тонны (в 2019 г. – 68,47 т). Также уменьшилась масса загрязняющих веществ, сброшенных сверх установленных нормативов, до 139 граммов, при 1,355 тонн в 2019 году, в связи с пересмотром нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты. Так, в течение отчетного года превышение установленного норматива допустимого сброса допущено только Шекснинским ЛПУМГ (алюминий – 139 г).

1.3.1. Отходы производства и потребления

В процессе производственной деятельности на объектах, эксплуатируемых Обществом, в 2020 году образовалось 9885,587 тонн отходов производства и потребления. С учётом остатка с 2019 года и отходов, принятых от сторонних организаций (металлолом от ПАО «Газпром», пищевые и прочие отходы от организаций, эксплуатирующих столовые) масса отходов составила 10400,456 тонн, из них:

52,7 тонна (0,5 %) утилизировано отходов собственными силами;

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год

25,3 тонн (0,2 %) обезврежено отходов, собственными силами;
4,7 тонн (0,05 %) передано отходов другим хозяйствующим субъектам, для обработки;
5158,686 тонн (49,6 %) передано отходов другим хозяйствующим субъектам, для утилизации;
737,181тонн (7,1 %) передано отходов другим хозяйствующим субъектам, для обезвреживания;
4201,9 тонна (40,4 %) передано отходов другим хозяйствующим субъектам, для захоронения;
124,3 тонн (1,2 %) размещено отходов на своих ОРО (Грязовецкое и Воркутинское ЛПУМГ) для захоронения;
95,689 тонн (0,9 %) отходов осталось для временного накопления на промышленных площадках с целью дальнейшего обезвреживания, использования или захоронения.

Рисунок 1.3.3. Образование отходов производства и потребления



Значение массы образовавшихся отходов в целом по Обществу увеличилось по сравнению с 2019 годом на 1834,193 тонны и составило максимальное значение за пятилетний период, при этом доля захоронения отходов относительно 2019 года уменьшилась на 3,7 %. Указанная динамика объясняется увеличением количества образования металлолома.

Таблица 1.3.3

Количество образовавшихся отходов по классам опасности (тонн)

Образование отходов по классам опасности	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
ВСЕГО	7298,883	7119,863	6942,889	8 051,394	9885,587
в том числе					
1 класс	10,283	7,995	9,47	10,129	10,162
2 класс	15,415	12,544	12,216	8,077	20,133
3 класс	970,57	917,224	983,036	899,688	749,292

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год

Образование отходов по классам опасности	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
4 класс	1 837,22	1719,800	1867,956	2 068,9	2467,5
5 класс	4 465,40	4462,300	4070,211	5 064,6	6638,5

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год

Таблица 1.3.4

Структура образования основных видов отходов на объектах ООО «Газпром трансгаз Ухта» в 2020 году (тонн)

Наименование филиала	Всего			в том числе								
				Масла отработанные			Нефтедержжащие (в том числе загрязненные фильтры, осадки, ветошь, песок, опилки)			Строительные		
	2019 г.	2020 г.	2020 г.- 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.- 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.- 2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.- 2019 г.
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Воркутинское ЛПУМГ	553,65	586,12	32,47	23,2	11,1	-12,1	12,5	10,1	-2,4	10	28,4	18,4
Печорское ЛПУМГ	184,14	387,95	203,81	18,9	12,8	-6,1	25,1	14,2	-10,9	15	38,6	23,6
Вуктыльское ЛПУМГ	247,5	1034,66	787,16	11,2	9,5	-1,7	23,9	18,4	-5,5	55,25	105,1	49,85
Сосногорское ЛПУМГ	474,58	342,6	-131,98	25,5	18,8	-6,7	30,5	28,5	-2	99,5	108,4	8,9
Синдорское ЛПУМГ	454,1	467,65	13,55	14,9	10,1	-4,8	89,3	70,3	-19	14,5	39,7	25,2
Микуньское ЛПУМГ	515,38	462,17	-53,21	18,9	12,1	-6,8	30,8	27,3	-3,5	25,2	36,8	11,6
Урдомское ЛПУМГ	367,77	479,05	111,28	119,2	90,4	-28,8	85,4	81,1	-4,3	24,8	39,7	14,9
Приводинское ЛПУМГ	607,1	793,19	186,09	28,1	15,9	-12,2	48,9	46,1	-2,8	55,1	65,9	10,8
Нюксенское ЛПУМГ	793,5	1075,89	282,39	63	45,9	-17,1	8,3	7,7	-0,6	1,5	25,7	24,2
Юбилейное ЛПУМГ	335,5	365,91	30,41	28,6	25,1	-3,5	67,2	63,8	-3,4	18,9	40,1	21,2
Грязовецкое ЛПУМГ	259,23	332,26	73,03	3,2	1,2	-2	32,9	30,5	-2,4	1	15,8	14,8
Мышкинское ЛПУМГ	536,23	510,39	-25,84	54,9	33,1	-21,8	50,9	48,7	-2,2	12,1	32,9	20,8
Шекснинское ЛПУМГ	414,74	483,8	69,06	17,5	5,9	-11,6	30,9	27,6	-3,3	5	14,8	9,8
Переславское ЛПУМГ	431,21	494,93	63,72	6,1	3,2	-2,9	10,2	9,78	-0,42	15,9	38,9	23
Управление связи	31,77	29,8	-1,97	0,1	0,2	0,1	0,1	0,05	-0,05	4	8,2	4,2
УАВР	176,5	188,67	12,17	9,3	1,5	-7,8	0,9	0,07	-0,83	15	40,7	25,7
УОВОФ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УМТСиК	629,29	707,69	78,4	7,9	0	-7,9	2,8	1,7	-1,1	245,1	259,8	14,7
УТТиСТ	487,23	535,79	48,56	25,9	13,3	-12,6	9,8	5,5	-4,3	15,2	38,9	23,7
УЭЗиС	501,14	552,22	51,08	0	0	0	0	0	0	2,9	132,3	129,4
УПЦ	50,65	54,95	4,3	0	0	0	0	0	0	1,5	5,9	4,4
ВСЕГО	8051,394	9885,69	+1834,296	476,4	310,1	-166,3	560,4	491,4	-69	637,45	1116,6	+479,15

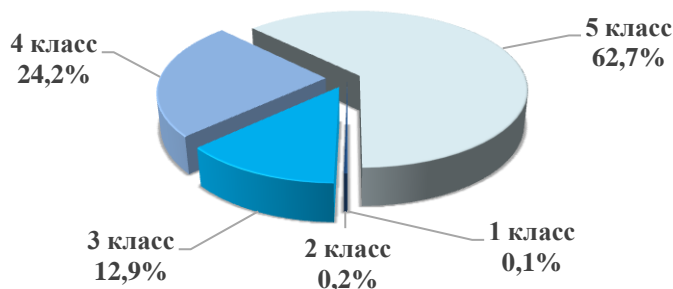
Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год

Таблица 1.3.4 (продолжение)

Наименование филиала	в том числе								
	Коммунальные (ТКО, смет и др.)			Лом черных и цветных металлов			Древесные отходы		
	2019 г.	2020 г.	2020 г.-2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.-2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.-2019 г.
1	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Воркутинское ЛПУМГ	305,9	314,9	9	10,9	114,8	103,9	1,5	3,1	1,6
Печорское ЛПУМГ	125,3	187,5	62,2	25,8	99,3	73,5	2,9	5,7	2,8
Вуктыльское ЛПУМГ	111,9	151,2	39,3	229,1	602,3	373,2	5,9	10,4	4,5
Сосногорское ЛПУМГ	109,6	99,8	-9,8	130,8	195,6	64,8	1,8	3,9	2,1
Синдорское ЛПУМГ	44,9	50,9	6	365,9	441,7	75,8	14,2	25,7	11,5
Микуньское ЛПУМГ	79,6	89,6	10	100,9	180,6	79,7	3,8	10,1	6,3
Урдомское ЛПУМГ	63,2	77,1	13,9	305,9	400,2	94,3	1,5	8,5	7
Приводинское ЛПУМГ	109,8	112,9	3,1	85,2	125,6	40,4	18,9	20,1	1,2
Нюксенское ЛПУМГ	213,2	235,8	22,6	298,7	301,6	2,9	1,9	6,3	4,4
Юбилейное ЛПУМГ	28,7	80,9	52,2	256,7	289,7	33	3,8	10,3	6,5
Грязовецкое ЛПУМГ	99,7	114,9	15,2	50,8	180,9	130,1	20,7	30,8	10,1
Мышкинское ЛПУМГ	88,3	117,8	29,5	120,4	398,8	278,4	7,9	8,3	0,4
Шекснинское ЛПУМГ	181,7	205,9	24,2	258,3	387,6	129,3	1,9	5,4	3,5
Переславское ЛПУМГ	76,3	113,2	36,9	154,8	353,8	199	5,7	17,8	12,1
Управление связи	10,7	15,9	5,2	5,1	15,7	10,6	0,21	1,5	1,29
УАВР	41,9	42,8	0,9	63,8	96,3	32,5	3,58	5,2	1,62
УОВОФ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УМТСиК	314,8	322,5	7,7	259,6	365,3	105,7	1	3	2
УТТиСТ	115,6	114,7	-0,9	85,9	100,9	15	5,1	8,3	3,2
УЭЗиС	502,6	537,5	34,9	0	45,8	45,8	6,2	33,9	27,7
УПЦ	54,8	55,9	1,1	5,6	6,8	1,2	1,8	3,9	2,1
ВСЕГО	2678,5	3041,7	+363,2	2814,2	4703,3	+1889,1	110,29	222,2	+111,91

Наибольшее образование отходов в 2020 г. отмечено в филиалах: Нюксенском, Приводинском, Воркутинском, Микуньском, Мышкинском ЛПУМГ, УМТСиК и УЭЗиС. При этом образование лома черных и цветных металлов в общей структуре образования отходов увеличилось в 2020 году по сравнению с 2019 годом (с 35% в 2019 г. до 47,6% в 2020 г.). При сравнении абсолютных цифр лома черных и цветных металлов, также можно отметить увеличение образования в 2020 году (2020 - 4703,3 т, 2019 - 2814,2 т).

Рисунок 1.3.4. Распределение отходов по классам опасности



ООО «Газпром трансгаз Ухта» в 2020 году была переоформлена лицензия на деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности (№ 011-00026П от 07.08.2020). В связи с изменением в законодательстве лицензия оформлена в том числе на деятельность по транспортированию отходов I-IV классов опасности.

На 8 компрессорных станциях Общества после 2009 года введены в эксплуатацию установки термического обезвреживания отходов типа КТУ ИН-50.1М, КТО-50.К40.КС и УТО-150. Установки предназначены для термического обезвреживания производственных отходов, образующихся при эксплуатации КС. Кроме того, в этих и других филиалах Общества имеются малогабаритные передвижные установки термического обезвреживания нефтесодержащих отходов типа «Факел» используемых для утилизации промасленной ветоши и автомобильных фильтров.

Таблица 1.3.5

Объёмы термического обезвреживания отходов в филиалах Общества в 2020 году (тонн)

№ п/п	Наименование ЛПУМГ	Наименование установок термического обезвреживания отходов	Обезвреживание отходов на установках:					всего по филиалу:
			Огаработанное масло	Спецдежда	Прочие нефтесодержащие отходы (осадки, ветошь, песок, пилки)	древесные отходы	фильтры	
1	Воркутинское	Факел-1М	0	0	0	0	0	0
2	Печорское	Факел-1М	0	0	0	0	0	0
3	Вуктыльское	Инсинератор ИН-50.1М	0	0	0	0	0	0
4	Сосногорское	Костер-1	0	0	0	0	0	0
5	Синдорское	КТО-50.К40, Факел-1М	0	0	2,03	0	0	2,03
6	Микуньское	Факел-1М	0	0,583	1,185	0	0	1,768
7	Урдомское	КТО-50.К40.КС	0	0	2,247	0	0	2,247
8	Приводинское	Инсинератор ИН-50.1М	0	1	0,461	0	0	1,461
9	Нюксенское	КТО-50.К40; Факел-1М	0	0	1	0	0	1
10	Юбилейное	Инсинератор ИН-50.1М	0	1,453	5,138	0	0	6,591
11	Грязовецкое	Инсинератор ИН-50.1М	0	2,55	4,42	0	0	6,97
12	Шексинское	КТО-50.К40.КС; Факел	0	0	0,431	0	0	0,431
13	Мышкинское	УТО-150м; Факел-1М	0	0	1,37	0	0	1,37

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год

№ п/п	Наименование ЛПУМГ	Наименование установок термического обезвреживания отходов	Обезвреживание отходов на установках:					всего по филиалу:
			Оработанное масло	Спецодежда	Прочие нефтесодержащие отходы (осадки, вегошь, песок, пилки)	древесные отходы	фильтры	
14	Переславское	Факел-1М	0	0	0	0	0	0
15	УАВР	Факел-1М	0	1,4	0	0	0	1,4

Одной из экологических целей ПАО «Газпром» и ООО «Газпром трансгаз Ухта» является сокращение доли отходов, передаваемых для захоронения на полигоны твердых бытовых отходов. В 2020 году доля захоронения отходов относительно 2019 года уменьшилась на 3,7 %. Значительное влияние на этот показатель оказывает объём отходов, не подлежащих размещению на свалках и полигонах.

Таблица 1.3.6

Количество отходов, направленных на захоронение (тонн)

Наименование филиала	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г. - 2019 г.
1	2	3	4	5	6	7
Воркутинское ЛПУМГ	685,19	568,922	369,4	539,49	596,75	+57,26
Печорское ЛПУМГ	173,832	178,621	203,159	151,23	290,87	+139,64
Вуктыльское ЛПУМГ	127,988	116,085	121,7	125,2	376,62	+251,42
Сосногорское ЛПУМГ	126,033	200,87	136,5	203,28	152,48	-50,8
Синдорское ЛПУМГ	70,753	70,545	58,7	69,85	71,78	+1,93
Микуньское ЛПУМГ	105,725	107,294	80,3	120,69	105,82	-14,87
Урдомское ЛПУМГ	134,112	102,49	133,5	94,59	98,56	+3,97
Приводинское ЛПУМГ	197,47	193,87	221	166,75	189,42	+22,67
Нюксенское ЛПУМГ	138,927	165,307	259,7	274,62	199,73	-74,89
Юбилейное ЛПУМГ	86,545	58,609	98,964	94,31	92,36	-1,95
Грязовецкое ЛПУМГ	77,894	79,776	136,235	119,9	121,89	+1,99
Мышкинское ЛПУМГ	135,922	134,029	104,5	232,73	229,97	-2,76
Шекснинское ЛПУМГ	125,954	118,046	242,4	215,25	203,4	-11,85
Переславское ЛПУМГ	212,9	269,071	129,4	192,4	181,15	-11,25
Управление связи	45,692	27,578	26,8	31,64	28,72	-2,92
УАВР	82,481	108,679	94,258	109,57	115,6	+6,03
УОВОФ	6,7	6,7	0	0	0	0
УМТСиК	520,725	425,88	746,8	651,06	525,62	-125,44
УТТ и СТ	163,046	159,173	180,5	219,58	203,48	-16,1
УЭЗиС	409,585	463,214	332	455,8	498,78	+42,98
УПЦ	66,222	77,068	65,9	41,86	43,38	+1,52

В рамках реализации экологической цели Общества «Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении» филиалами осуществляется раздельное накопление отходов,

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год

содержащих в своем составе полезные компоненты (незагрязненные отходы бумаги, картона и пластика) с последующей передачей этих отходов по доходным договорам для целей дальнейшей обработки и утилизации. Динамика образования и сдачи отходов по доходным договорам за период 2018 - 2020 гг. по Обществу представлена на диаграмме (Рисунок 1.3.5).

Количество образованных и переданных отходов, содержащих в своем составе полезные компоненты (незагрязненные отходы бумаги, картона и пластика) по доходным договорам филиалами Общества в 2020 году представлено в таблице (Таблица 1.3.7).

Рисунок 1.3.5. Динамика образования и сдачи отходов по доходным договорам за период 2018 - 2020 по Обществу



Таблица 1.3.7

№ п/п	Наименование филиала Общества	Образование и сдача отходов по доходным договорам в разрезе филиалов Общества за 2020 год											
		Отходы бумаги				Отходы картона				Отходы пластика			
		План	Факт	На сумму, (рублей без НДС)	% вып. (т)	План	Факт	На сумму, (рублей без НДС)	% вып. (т)	План	Факт	На сумму, (рублей без НДС)	% вып. (т)
1	УЭЗиС	35,00	9,697	55426,00	27,7	15,00	4,71	23530,00	31,4	5,00	0,52	2625,00	10,4
2	УМТСиК	5,00	1,76	8200,00	35,2	2,00	0,70	3105,00	35,0	1,00	0,12	620,00	12,4
3	УАВР	5,00	1,36	9208,00	27,1	2,00	0,68	3380,00	33,8	1,00	0,00	0,00	0,0
4	УТТиСТ	7,00	2,67	14090,00	38,1	2,00	0,74	3347,00	37,2	1,00	0,06	295,00	5,9
5	УПЦ	3,00	0,32	2040,00	10,6	1,00	0,11	550,00	11,0	0,50	0,03	160,00	6,6
6	Управление связи	3,00	1,54	6448,00	51,3	1,00	0,76	3581,69	76,4	0,50	0,04	200,00	8,0
7	Воркутинское ЛПУМГ	6,00	1,54	3080,00	25,7	1,00	0,70	1396,00	69,8	1,00	0,00	0,00	0,0
8	Печорское ЛПУМГ	6,00	2,06	4874,00	34,3	1,00	1,11	5560,00	111,2	1,00	0,86	1515,00	86,3
9	Вуктыльское ЛПУМГ	5,00	1,73	3460,00	34,6	1,00	0,21	412,00	20,6	1,00	0,08	380,00	7,6
10	Сосногорское ЛПУМГ	5,00	2,55	17406,00	51,0	1,00	0,60	3624,00	60,4	2,00	0,37	2000,00	18,3
11	Синдорское ЛПУМГ	4,00	3,146	6292,00	78,7	1,00	1,220	2440,00	122,0	1,00	1,08	5175,00	108,0
12	Микуньское ЛПУМГ	5,00	3,94	23652,00	78,8	1,00	1,00	2500,00	100,0	1,00	7,18	64611,00	717,9

**Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год**

13	Урдомское ЛПУМГ	6,00	6,00	19183,05	100,0	1,00	1,00	3650,00	99,8	1,00	1,12	4563,96	111,9
14	Приводинское ЛПУМГ	5,00	3,64	5775,00	72,8	1,00	0,41	607,50	40,5	1,00	0,10	180,00	10,0
15	Нюксенское ЛПУМГ	6,00	6,68	33670,00	111,3	1,00	1,17	4660,00	116,5	1,00	2,70	22524,32	270,4
16	Юбилейное ЛПУМГ	5,00	5,05	22716,00	101,0	1,00	2,50	5006,00	250,3	1,00	0,35	1930,50	35,1
17	Грязовецкое ЛПУМГ	4,00	2,60	11686,50	64,9	1,00	0,82	1644,00	82,2	1,00	0,54	2942,50	53,5
18	Мышкинское ЛПУМГ	5,00	2,65	15900,00	53,0	1,00	0,62	3720,00	62,0	1,00	0,13	1048,00	13,1
19	Шекснинское ЛПУМГ	5,00	4,44	15089,40	88,9	1,00	1,15	3647,50	115,4	1,00	0,93	7289,00	92,7
20	Переславское ЛПУМГ	3,00	1,66	9960,00	55,3	1,00	1,14	6420,00	114,0	1,00	0,00	0,00	0,0
21	ОДОУ	X	14,11	14110,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Всего	128,00	79,14	302265,95	61,8	37,00	21,35	82780,69	57,7	24,00	16,21	118059,28	67,5

1.4. Рекультивация земель

На 01.01.2020 нарушенных земель было 229,149 га, в том числе оработанных 142,1790 га, кроме того, за 2020 год нарушено 16,1070 га, оработано 1,7740 га. Из них рекультивировано 0 га. Указанные данные основаны на статистической форме № 2-тп (рекультивация) «Сведения о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы за 2020 г.», утверждённой Приказом Росстата № 676 от 29.12.2012.

Таблица 1.4.1

Сведения о площади нарушенных и рекультивированных земель (га)

Наименование	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6
Нарушенных на 01.01.	246,30	237,18	244,12	279,06	229,149
Отработанных на 01.01.	146,79	136,88	145,72	189,03	142,1790
Нарушенных на 31.12.	237,18	244,12	279,06	229,1490	245,2560
Отработанных на 31.12.	136,88	145,72	189,03	142,1790	143,9530
Нарушено за год	101,38	171,15	169,44	130,9160	16,1070
Отработано за год	100,59	173,05	177,81	133,9760	1,7740
Рекультивировано	110,50	164,21	134,5	180,8270	0

В форме отчёта учитываются земли, нарушенные и рекультивированные практически при всех видах работ. К землям, нарушенным при строительстве, относятся только площади под объектами, надобность в которых миновала, поэтому площади нарушенных земель под объектами, находящимися в эксплуатации, исключены из отчета.

Таблица 1.4.2

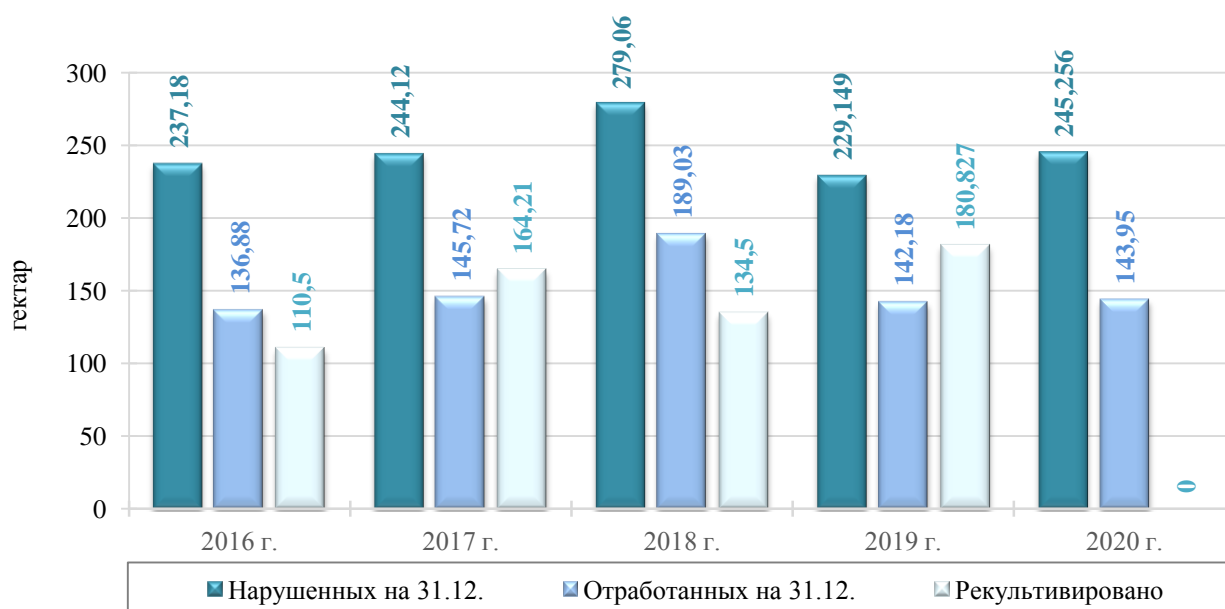
Сведения о площади рекультивированных земель по филиалам (га)

Наименование филиала	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6
Печорское ЛПУМГ	0,20	-	-	-	14,5000
Вуктыльское ЛПУМГ	11,62	2,25	2,1	1,02	-
Сосногорское ЛПУМГ	32,45	2,27	2,2	1,58	-
Синдорское ЛПУМГ	2,85	2,95	14,09	8,02	-

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год

Наименование филиала	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6
Микуньское ЛПУМГ	2,15	6,86	4,93	3,68	-
Урдомское ЛПУМГ	10,68	-	7,07	1,14	-
Юбилейное ЛПУМГ	-	28,04	6,03	21,99	-
Грязовецкое ЛПУМГ	35,43	4,73	3,06	-	-
Нюксенское ЛПУМГ	0,46	48,95	121,18	81,63	-
Приводинское ЛПУМГ	21,14	-	-	-	1,607
Шекснинское ЛПУМГ	81,94	-	2,52	0,92	-
Мышкинское ЛПУМГ	-	12,85	-	-	-
Переславское ЛПУМГ	2,40	1,6	0,6	8,06	-
СОРиСОФ	2,74	-	0,97	-	-
Итого	204,06	110,50	164,21	128,04	16,1070

Рисунок 1.4.1. Использование и рекультивация земель



1.5. Экологические платежи

Таблица 1.5.1

**Плата за негативное воздействие на окружающую среду за 2016-2020 годы
(в ценах соответствующих лет) (тыс. рублей)**

Наименование	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6
Плата за загрязнение окружающей среды					
Плата ВСЕГО	23012,0	22360,8	20789,5	20885,8	15858,5
<i>в том числе</i>					
за загрязнение атмосферы	20886,0	20828,7	20005,5	20 173,0	15042,9
за сброс загрязняющих веществ	113	123,1	63,3	5,7	4,9
за размещение отходов	2013	1409,0	720,7	707,1	810,6
Плата за сверхлимитное загрязнение окружающей среды					
Плата ВСЕГО	1478,0	670,2	274,4	82,8	0,3
<i>в том числе</i>					
за загрязнение атмосферы	254,0	77,4	41,5	41,1	0
за сброс загрязняющих веществ	111	121,9	62	2,2	0,3
за размещение отходов	1113	470,9	170,9	39,5	0

Рисунок 1.5.1. Плата за негативное воздействие на окружающую среду



Рисунок 1.5.2. Доля сверхлимитной платы за негативное воздействие на окружающую среду

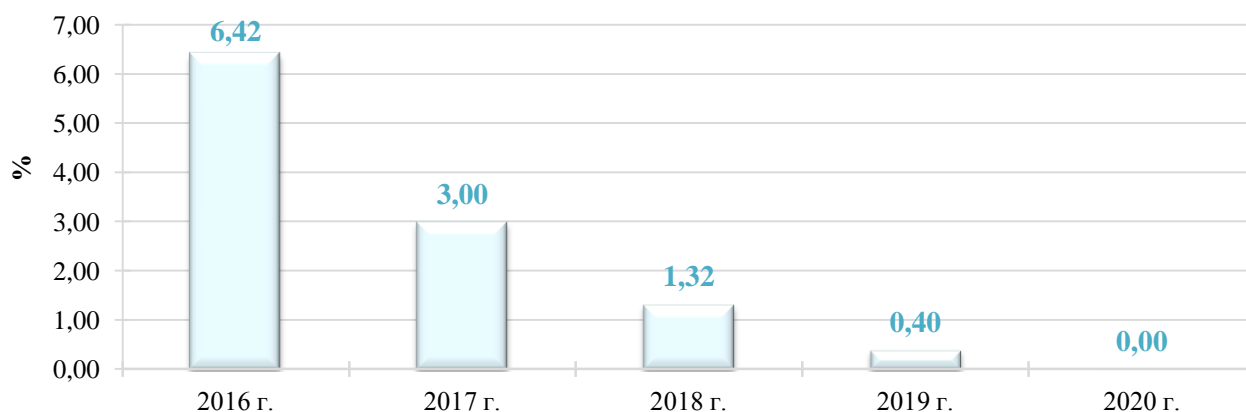


Таблица 1.5.2

Плата за сверхлимитное воздействие на окружающую среду за 2020 год (тыс. рублей)

Наименование ЛПУМГ	За выбросы	За сбросы	За отходы	Всего
1	2	3	4	5
Шекснинское	0	0,276	0	0,276
Итого	0	0,276	0	0,276

Сверхлимитная плата за сверхнормативные за сбросы загрязняющих веществ в 2020 году объясняется превышением нормативов допустимого сброса выпуска № 1 в руч. Безымянный по показателю алюминия вследствие попадания в систему канализации алюминий содержащих веществ.

1.6. Анализ энергосбережения и энергоэффективности технологических процессов и оборудования ГТС

В соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год

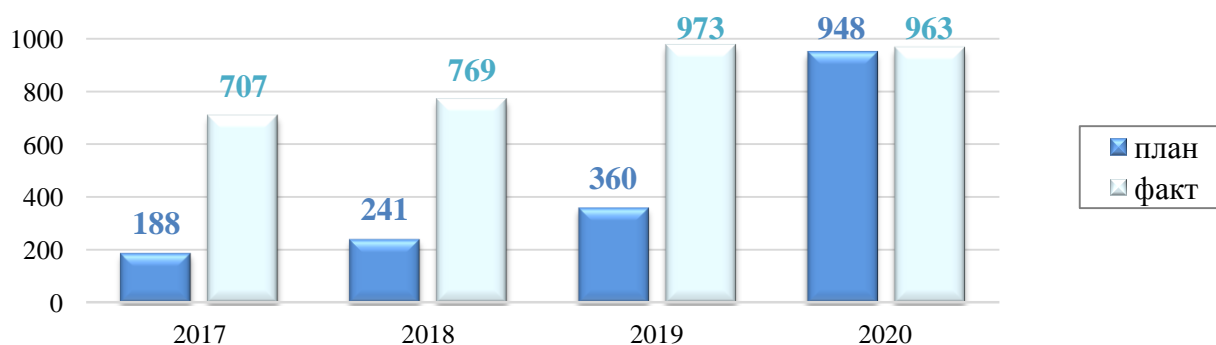
Российской Федерации», Приказов ФСТ России от 31.03.2011 г. № 88-э и приказа от 30.03.2012 г. № 214-э «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам», Политики ПАО «Газпром» в области энергоэффективности и энергосбережения ООО «Газпром трансгаз Ухта» ведет планомерную работу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности своей деятельности.

За период 2017 – 2020 гг. показатели фактической экономии топливно-энергетических ресурсов (далее ТЭР), тыс. т.у.т., в результате выполнения мероприятий программы энергосбережения ООО «Газпром трансгаз Ухта» соответствовали или превышали плановые значения, как представлено в таблице (Таблица 1.6.1) и на диаграмме (Рисунок 1.6.1).

Таблица 1.6.1

Показатель	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
Экономия природного газа, млн м ³	163,0	609,3	208,2	664,1	311,0	839,2	813,2	825,6
Экономия электроэнергии, млн кВт·ч	2,6	15,7	5,0	14,3	7,0	20,8	17,3	18,9
Экономия теплоэнергии, тыс. Гкал	0,4	7,9	1,9	2,6	0,5	5,7	6,2	6,6
Экономия моторного топлива, т у.т.	-	-	-	-	-	-	6599	6375
Экономия ТЭР, тыс. т у.т.	188	707	241	769	360	973	948	963
Выполнение плана, %	375%		318%		270%		102%	

Рисунок 1.6.1. Экономия ТЭР за 2017–2020 годы (тыс. т.у.т.)



Экономия топливно-энергетических ресурсов, полученная ООО «Газпром трансгаз Ухта» в 2020 году, составила:

- природного газа – 825575,3 тыс.м³;
- электрической энергии – 18858,8 тыс. кВт·ч;
- тепловой энергии – 6639 Гкал;
- моторного топлива – 6375 т у.т.

При общих затратах 297837 тыс. руб. в целом стоимостной эффект от выполнения мероприятий Программы энергосбережения и дополнительных мероприятий по экономии энергоресурсов за отчетный период составил 3363885 тыс. руб., в том числе:

- по природному газу – 3123840 тыс. руб.;

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год

по электроэнергии – 80530 тыс. руб.;
по теплоэнергии – 3132 тыс. руб.;
моторного топлива – 156383 тыс. руб.

Соответственно, 92,9% общей экономии средств было достигнуто за счет мероприятий по экономии природного газа, 4,6% - за счет мероприятий по экономии моторного топлива, 2,4% - за счет мероприятий по экономии электроэнергии. При этом общие затраты на внедрение энергосберегающих мероприятий, имеющих прямой эффект энергосбережения в 2020 году составили 297837 тыс. руб., отнесенные к мероприятиям по экономии природного газа.

Целевые показатели, учтенные при реализации программы энергосбережения ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 г., представлены в таблице (Таблица 1.6.2).

Показатели энергоэффективности газотранспортного предприятия за 2019-2020 годы представлены в таблице (Таблица 1.6.3).

Таблица 1.6.2

Целевые показатели энергоэффективности	Ед. изм.	План	Факт
Удельное потребление ТЭР на собственные технологические нужды и технологические потери	кг у.т./ млн м ³ ·км	23,53	19,9
Удельный расход газа на СТН при транспортировке газа по магистральным газопроводам	м ³ / млн м ³ ·км	19,6	16,59
Удельный расход топливного газа на транспорт газа	м ³ / млн м ³ ·км	18,34	15,60
Удельная экономия газа при проведении ремонтных и плановых работ на ЛЧ и КС	м ³ / м ³	0,4	0,662
Удельный расход электроэнергии на СТН	кВт·ч/ млн м ³ ·км	2,401	1,97
Потребление природного газа (метана) при переводе АТС на природный газ	тыс. м ³	5738	5543

Таблица 1.6.3

№№	Наименование показателя	Обозначение, размерность	Значение показателей	
			Предшествующий период	Отчетный период
1	Удельный расход газа на СТН	$Q_{\text{ГАЗ}} / \text{млн м}^3 \cdot \text{км}$	17,28	16,59
2	Удельный расход газа на компримирование	$Q_{\text{топл. ГАЗ}} / \text{кВт} \cdot \text{ч}$	0,41489	0,41368
3	Удельный расход газа на технологические нужды КС	$Q_{\text{ТН КС}} / \text{кВт} \cdot \text{ч}$	0,00423	0,00443
4	Удельный расход газа на технологические нужды ЛЧ	$Q_{\text{ТН ЛЧ}} / \text{м}^3$	0,45650	0,45032
5	Удельный расход электроэнергии на компримирование	$Q_{\text{привод ЭГПА}} / \text{кВт} \cdot \text{ч}$	1,29684	1,33358
6	Удельный расход электроэнергии на охлаждение газа	$Q_{\text{привод АВО}} / \text{кВт} \cdot \text{ч}$	0,01236	1,33358
7	Удельная экономия газа при проведении ремонтных и плановых работ на ЛЧ и КС	$Q_{\text{рем.}} / \text{м}^3$	0,45438	0,66223
8	Удельный расход газа на коммуникациях ГРС	$Q_{\text{распред. ГАЗ}} / \text{м}^3$	0,00079	0,00075
9	Удельный расход электроэнергии на коммуникациях ГРС	$Q_{\text{распред. ЭЭ}} / \text{кВт} \cdot \text{ч} / \text{м}^3$	0,00024	0,00026

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2020 год

Таблица 1.6.3 заполнена в соответствии с Приказом ПАО «Газпром» от 30.08.2019 №383 «Об утверждении Положения о премировании работников дочерних обществ ПАО «Газпром» за обеспечение экономии ТЭР».

Удельные показатели расхода энергетических ресурсов на собственные технологические нужды Общества в 2020 году не превысили своих нормативных значений. Наблюдается снижение удельного расхода газа на компримирование, увеличение объемов сохраненного газа при проведении технологических и ремонтных работ на ЛЧ и КС.

Удельный расход ТЭР на собственные технологические нужды Общества в 2020 году снизился на 4,0 % и составил 19,9 кг у.т./млн м³·км по сравнению с 20,7 кг у.т./млн м³·км в 2019 году, в основном за счет снижения на 4,0 % удельного расхода газа на собственные технологические нужды с 17,28 м³/млн м³·км в 2019 году до 16,59 м³/млн м³·км в 2020 году. Снижение показателя потребления ТЭР на собственные технологические нужды и технологические потери обусловлено вводом в работу новых газотранспортных мощностей, загрузкой ГПА с более высоким КПД со снижением общей наработки, сокращением продолжительности ремонтных работ на ЛЧ МГ, включением в систему ГТС новых лупингов, применением энергосберегающих технологий и мероприятий.