

1. АНАЛИЗ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ

1.1. Затраты на охрану окружающей среды

Затраты на природоохранные цели в 2019 году снизились суммарно на 9 % из-за отсутствия затрат на инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды и капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды. В 2019 году проводилось только техническое обслуживание основных фондов по охране окружающей среды.

Таблица 1.1.1

Затраты на природоохранные цели в 2015 - 2019 годах (тыс. рублей)

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6
Затраты на охрану окружающей среды - ВСЕГО	404225	370101	342603,8	417873	380349,2
<i>в том числе:</i>					
Текущие (эксплуатационные затраты) на мероприятия по охране окружающей среды	258734	258818	233728	229123	281930
Оплата услуг природоохранного назначения	81918	79150	85440	79683	77530
Затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды	7258	9121	558	88115	0,0
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	54624	23012	22360,8	20789	20889,2
Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды	1691	0	517	163	0

Рисунок 1.1.1. Затраты на природоохранные цели



1.2. Охрана атмосферного воздуха

Валовые выбросы в атмосферный воздух по основным контролируемым загрязняющим веществам в 2019 году увеличились суммарно на 0,113 %. В основном за счёт увеличения выбросов природного газа (2 %). Одновременно с ростом объёма товаротранспортной работы на 4 % выбросы оксидов азота уменьшились на 10 %, а выбросы окиси углерода уменьшились на 8 %.

Таблица 1.2.1

Выбросы в атмосферу в 2015-2019 годах (тонн)

Наименование 1	2015 г. 3	2016 г. 4	2017 г. 5	2018 г. 6	2019 г. 7
Выбросы ВСЕГО	233602,631	227258,481	214263,073	204000,256	204231,317
<i>в том числе:</i>					
Окись углерода	23839,861	27140,020	20354,528	17701,494	16347,377
Окислы азота	17475,192	16812,528	17037,103	19484,167	17539,197
Углеводороды	191977,438	183091,035	176676,898	166987,184	170141,920
Твёрдые	92,245	67,173	71,038	56,656	49,201

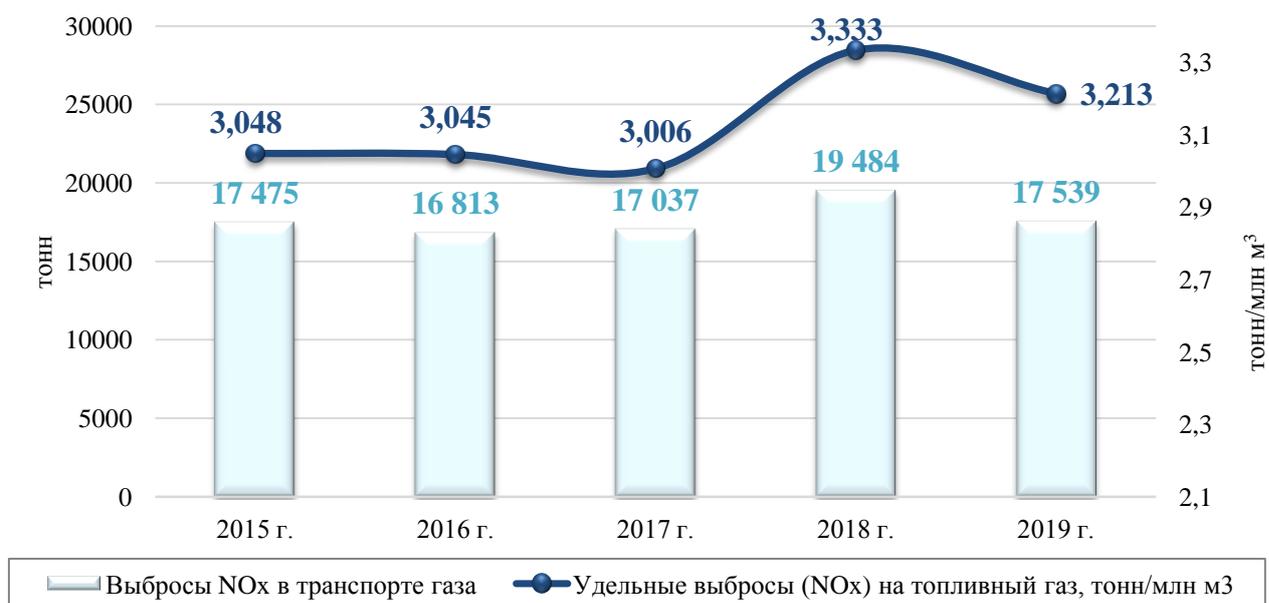
Рисунок 1.2.1. Суммарные валовые выбросы в атмосферу основных продуктов горения природного газа – окиси углерода (CO) и окислов азота (NO_x)



Рисунок 1.2.2. Валовые выбросы окиси углерода в атмосферу



Рисунок 1.2.3. Валовые выбросы окислов азота в атмосферу



Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год

Рисунок 1.2.4. Валовые выбросы углеводородов (метана) в атмосферу



Таблица 1.2.2

Удельные выбросы в 2015-2019 годах

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6
На товаротранспортную работу (тонн/млрд м³·км)					
Суммарные выбросы:	0,869	0,823	0,707	0,640	0,618
<i>в том числе:</i>					
Окиси углерода (CO)	0,089	0,098	0,067	0,055	0,049
Оксидов азота (NO _x)	0,065	0,061	0,056	0,061	0,053
Углеводородов (CH ₄)	0,714	0,663	0,584	0,524	0,515
Товаротранспортная работа, млрд м³·км	268 798,8	276 191,9	302 824,80	318971,78	330248,48
На топливный газ (тонн/млн м³)					
Выбросы CO + NO _x	7,207	8,170	6,60	6,361	6,218
Топливный газ ГПА (млн м³)	5732,596	5379,563	5677	5847	5458

Таблица 1.2.3

Выбросы загрязняющих веществ по филиалам (тонн)

Наименование филиала	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6
Выброшено в атмосферу ВСЕГО					
Воркутинское ЛПУМГ	12658,770	13127,675	19641,606	16748,094	12633,266
Печорское ЛПУМГ	22048,808	17178,598	19918,266	10467,843	11264,401
Вуктыльское ЛПУМГ	11890,227	15978,939	11161,206	7941,955	13035,149
Сосногорское ЛПУМГ	21658,767	13179,841	28609,222	25123,077	20227,834
Синдорское ЛПУМГ	18665,450	17475,295	18956,972	17234,625	17122,248
Микуньское ЛПУМГ	19801,406	27899,133	12762,115	12907,758	6173,951
Урдомское ЛПУМГ	24409,746	17327,895	8265,012	18910,905	15418,067

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год

Наименование филиала	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6
Приводинское ЛПУМГ	11953,194	15610,241	15786,652	14882,299	13916,612
Нюксенское ЛПУМГ	19839,111	16354,400	23519,761	20366,734	16883,291
Юбилейное ЛПУМГ	18737,715	23966,754	10892,699	13381,664	14256,795
Грязовецкое ЛПУМГ	17466,124	18199,734	21551,087	16320,488	26951,440
Мышкинское ЛПУМГ	24701,351	20054,372	4568,224	11656,787	11468,797
Шекснинское ЛПУМГ	8123,466	7512,689	14147,383	10623,155	17721,751
Переславское ЛПУМГ	1577,929	3332,513	4482,868	7434,872	7157,715
<i>в том числе:</i>					
окись углерода (СО)					
Воркутинское ЛПУМГ	1020,906	707,595	699,291	546,964	667,272
Печорское ЛПУМГ	416,583	387,874	406,996	545,717	728,067
Вуктыльское ЛПУМГ	1088,900	810,665	559,895	543,213	707,013
Сосногорское ЛПУМГ	3113,987	2821,126	2232,626	2255,997	1611,242
Синдорское ЛПУМГ	2099,542	2230,788	2544,575	1987,246	1415,267
Микуньское ЛПУМГ	2547,222	5029,129	2773,698	1832,093	1730,861
Урдомское ЛПУМГ	1999,925	1734,205	890,281	1064,549	1051,816
Приводинское ЛПУМГ	3020,416	2574,222	2341,762	3128,690	2081,653
Нюксенское ЛПУМГ	3692,237	4963,748	2554,096	1181,939	2665,334
Юбилейное ЛПУМГ	1115,612	3178,259	1701,556	824,431	502,799
Грязовецкое ЛПУМГ	2362,208	1449,875	2340,851	2056,482	1963,134
Мышкинское ЛПУМГ	438,926	544,136	497,912	908,745	230,693
Шекснинское ЛПУМГ	349,964	280,201	349,504	456,088	408,812
Переславское ЛПУМГ	555,048	411,366	461,485	369,340	583,414
окислы азота (по NO₂)					
Воркутинское ЛПУМГ	1285,401	1380,26	1432,904	1520,194	1917,930
Печорское ЛПУМГ	996,893	993,316	713,699	1054,123	1165,190
Вуктыльское ЛПУМГ	417,944	345,393	258,377	268,149	228,013
Сосногорское ЛПУМГ	962,755	1172,012	960,445	1055,830	981,488
Синдорское ЛПУМГ	1376,332	1339,161	1593,589	1747,751	1393,611
Микуньское ЛПУМГ	1563,908	1211,580	1496,620	1382,902	1212,070
Урдомское ЛПУМГ	1832,394	774,456	672,817	1141,921	1433,515
Приводинское ЛПУМГ	1735,832	1629,868	1705,372	2047,340	1962,666
Нюксенское ЛПУМГ	1375,530	1521,018	1580,820	1591,743	1268,728
Юбилейное ЛПУМГ	1741,202	2371,999	1931,754	1790,111	1342,144
Грязовецкое ЛПУМГ	1667,057	1669,076	1875,380	1766,766	1284,298
Мышкинское ЛПУМГ	837,720	811,328	715,888	934,950	748,035
Шекснинское ЛПУМГ	1522,567	1458,454	1933,050	3065,490	2465,729
Переславское ЛПУМГ	154,713	129,823	166,388	116,897	135,780
углеводороды (суммарно)					
Воркутинское ЛПУМГ	10178,837	10963,259	17430,672	14627,575	9994,008
Печорское ЛПУМГ	20577,359	15734,386	18763,848	8835,395	9348,102
Вуктыльское ЛПУМГ	10382,588	14822,084	10341,873	7125,076	12040,899
Сосногорское ЛПУМГ	17573,702	9162,733	25390,876	21783,247	17621,907
Синдорское ЛПУМГ	15180,316	13899,623	14805,961	13491,014	14304,904
Микуньское ЛПУМГ	15689,841	21657,533	8490,902	9691,866	3220,160

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год

Наименование филиала	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6
Урдомское ЛПУМГ	20567,182	14808,985	6692,021	17034,912	12929,622
Приводинское ЛПУМГ	7194,579	11403,232	11737,348	9703,884	9869,914
Нюксенское ЛПУМГ	14770,312	9865,093	19379,687	17581,632	12938,870
Юбилейное ЛПУМГ	15878,528	18413,474	7256,638	10765,179	12409,507
Грязовецкое ЛПУМГ	13431,778	15075,826	17330,549	12492,965	23698,909
Мышкинское ЛПУМГ	23423,915	18698,063	3353,578	9812,520	10487,921
Шекснинское ЛПУМГ	6249,899	5769,923	11860,640	7098,954	14843,989
Переславское ЛПУМГ	851,203	2774,353	3842,305	6942,965	6433,208

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 СО и NO_x – уменьшение выбросов СО и рост выбросов NO_x говорит об изменении режимов загрузки относительно 2018 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 увеличился по сравнению с 2018 годом в результате увеличения объема стоков, отведенных в поверхностные водные объекты, по причине увеличения количества выпавших осадков в отчетный период и, как следствие, увеличения объема ливневых сточных вод.

Снижение доли загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод обусловлено проведением режимно-наладочных работ, технического обслуживания установок очистки сточных вод, подачей деклараций о воздействии на окружающую среду. Этими же факторами объясняется снижение массы загрязняющих веществ, сброшенных в водные объекты, в том числе сверхнормативной.

При гидрологическом обследовании в 2019 году одного из мест выпуска сточных вод Нюксенского ЛПУМГ установлено отсутствие гидрологической связи места выпуска с водным объектом, в связи с чем данный сброс сточных вод отнесен к водоотведению на рельеф.

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год

Таблица 1.3.1

Использование воды в 2015-2019 годах (тыс. м³)

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6
Забрано воды ВСЕГО	468,44	503,12	410,33	437,98	397,35
<i>в том числе</i>					
Использовано на собственные нужды	324,17	349,34	386,08	413,72	374,05
<i>в том числе</i>					
хозяйственно питьевые	311,84	187,46	261,05	320,82	294,92
производственные	12,33	112,68	125,03	92,9	68,9
прочие	-	49,2	-	-	10,23
Отведено сточных вод в поверхностные водные объекты, на рельеф	756,64	722,14	881,87	790,04	935,18
<i>в том числе</i>					
загрязненных (без очистки)	10,55	25,87	13,22	3,08	3,4
недостаточно очищенных	276,02	99,96	122,58	72,81	78,46
нормативно очищенных	415,51	579,33	718,14	683,33	826,97
нормативно чистых (без очистки)	18,18	16,98	27,93	30,82	26,35
Доля загрязненных и недостаточно очищенных сточных вод	37,87%	19,20%	18,2%	9,6%	8,8%

Рисунок 1.3.1. Использование воды на собственные нужды



В 2019 году с целью повышения надежности и качества работы систем водоотведения выполнено техническое обслуживание основного и вспомогательного оборудования сооружений очистки сточных вод на 33 объектах в 15 филиалах Общества.

Рисунок 1.3.2. Снижение массы сброса загрязняющих веществ (ЗВ)

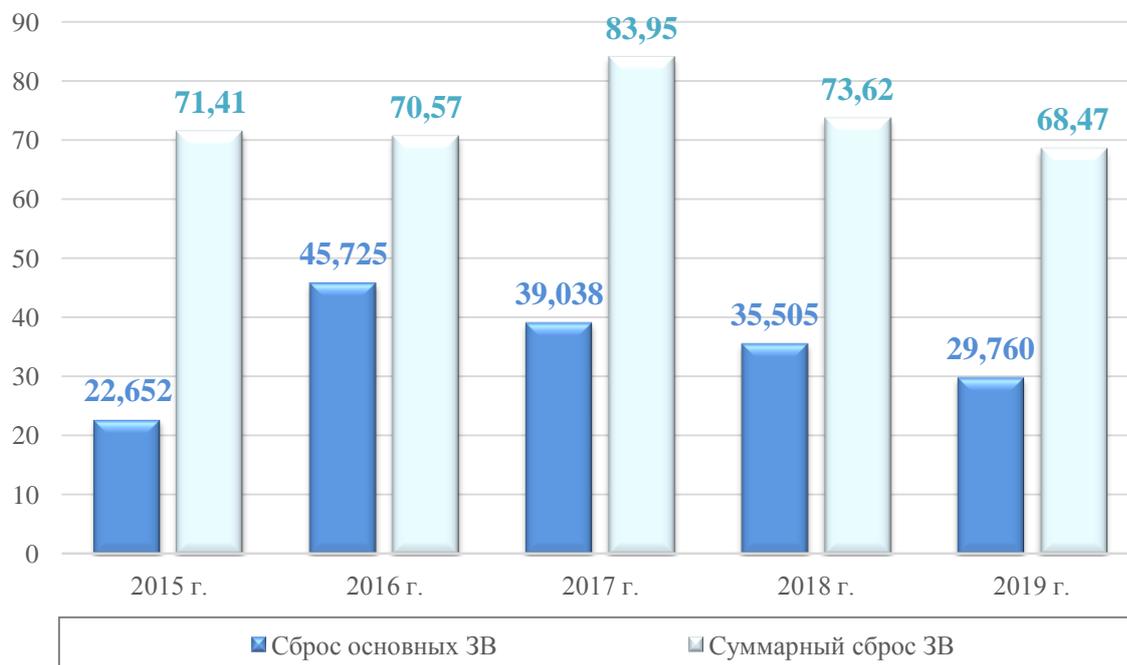


Таблица 1.3.2

Сравнительный сброс основных загрязняющих веществ

Наименование показателей	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6
БПК, т	1,057	1,520	1,777	1,607	1,618
Нефтепродукты, т	0,020	0,067	0,015	0,009	0,081
Взвешенные вещества, т	2,014	13,811	3,118	2,919	3,545
Азот аммония, т	0,494	0,552	0,33	0,188	0,316
СПАВ, т	0,016	0,020	0,032	0,028	0,025
Нитраты, т	0,108	6,386	9,316	8,160	6,100
Хлориды, т	13,412	12,359	16,425	15,121	11,676
Сульфаты, т	5,270	6,260	8,025	7,473	6,401
Итого	22,652	45,725	39,038	35,505	29,760

Суммарный сброс загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты в 2019 году снизился и составил 68,47 тонны (в 2018 г. – 73,62 тонны). Также уменьшилась масса загрязняющих веществ, сброшенных сверх установленных нормативов, до 0,702 тонн, при 1,540 тонн в 2018 году.

В течении отчетного года превышения установленного сброса имели эпизодический характер, в целом по году превышения отсутствуют.

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год

Таблица 1.3.3

Масса загрязняющих веществ, сброшенных в водные объекты за 2019 г. сверх норматива допустимого сброса, кг

Наименование филиала, производственной площадки, выпуска и приемника сточных вод	Масса сброшенного загрязняющего вещества, килограмм											
	БПК _{полн}	Нитрит-анион	Нитрат-анион	Аммоний-ион	Фосфаты (по Р)	Железо	Хлориды	Нефть и нефтепродукты	Взвешенные вещества	СПАВ	Сульфат-анион (сульфаты)	Хлороформ
Урдомское ЛПУМГ, КС-13 Урдома, Выпуск №1	13,54	0,32	148,18	1,75			82,58	0,10	15,55	0,15	75,87	
Урдомское ЛПУМГ, КС-13 Урдома, Выпуск №2	2,02						12,15	0,02	3,64			
Урдомское ЛПУМГ, КС Урдомская КЦ №5, Выпуск №3	2,82	0,10	36,59	0,47			18,79	0,05	5,64	0,04	18,79	
Урдомское ЛПУМГ, КС Новоурдомская КЦ №6, Выпуск №4	0,50	0,01	4,44	0,05			2,06	0,00	0,62	0,00	2,06	
Юбилейное ЛПУМГ, КС Новоюбилейная, КЦ №5,6, Выпуск в р. Сенная	3,29	0,08	20,38	0,32	0,18	0,11	17,11	0,02	5,22	0,24	18,83	
Юбилейное ЛПУМГ, КС-16 Юбилейное, Выпуск 2						0,50						
Нюксенское ЛПУМГ, КС Новонюксеницкая, КЦ 5,6, Смешанный выпуск сточных вод	0,33	0,01	1,22	0,15	0,02	0,05	84,00	0,01	4,51	0,01	6,89	
Грязовецкое ЛПУМГ, КС-17, Выпуск №1, руч. Безымянный						0,11	48,68			0,00	0,21	
Грязовецкое ЛПУМГ, КС-17, Выпуск №2, руч. Безымянный	0,03					0,13		0,31				
Грязовецкое ЛПУМГ, КС "Новогрязовецкая", Выпуск №3, р. Рыбинка	2,81	0,03		0,16	0,02	0,19		0,31	26,09			
Грязовецкое ЛПУМГ, КС "Новогрязовецкая", Выпуск №4, р. Рыбинка	0,35	0,03		0,08	0,03	0,24	5,17		3,97			
Переславское ЛПУМГ, КС-31 "Данилов", Выпуск 1 в р. Удисна												0,04
Переславское ЛПУМГ КС-32 "Гаврилов-Ям", Выпуск № 1 в реку Бочевка												0,60
Всего	701,96											

1.3.1. Отходы производства и потребления

В процессе производственной деятельности на объектах, эксплуатируемых Обществом, в 2019 году образовалось 8051,394 тонн отходов производства и потребления. С учётом остатка с 2018 года и отходов, принятых от сторонних организаций (металлолом от ПАО «Газпром», пищевые и прочие отходы от организаций, эксплуатирующих столовые) масса отходов составила 9076,01 тонн, из них:

29,9 тонн (0,3 %) утилизировано отходов собственными силами;

33,2 тонн (0,4 %) обезврежено отходов, собственными силами;

1,9 тонн (0,02 %) передано отходов другим хозяйствующим субъектам, для обработки;

4074,234 тонн (44,9 %) передано отходов другим хозяйствующим субъектам, для утилизации;

809,707 тонн (8,9 %) передано отходов другим хозяйствующим субъектам, для обезвреживания;

3981,3 тонн (43,9 %) передано отходов другим хозяйствующим субъектам, для захоронения;

129,0 тонн (1,4 %) размещено отходов на своих ОРО (Грязовецкое и Воркутинское ЛПУМГ) для захоронения;

16,769 тонн (0,2 %) 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 2018 годом на 1108,394 тонны и составило максимальное значение за шестилетний период, при этом доля захоронения

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год

отходов относительно 2018 года уменьшилась на 4,6 %. Указанная динамика объясняется увеличением количества образования металлолома.

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год

Таблица 1.3.4

Структура образования основных видов отходов на объектах ООО «Газпром трансгаз Ухта» в 2019 году (тонн)

Наименование филиала	Всего			в том числе								
				Масла отработанные			Нефтедержущие (в том числе загрязненные фильтры, осадки, ветошь, песок, опилки)			Строительные		
	2018 г.	2019 г.	2019 г.-2018 г.	2018 г.	2019 г.	2019 г.-2018 г.	2018 г.	2019 г.	2019 г.-2018 г.	2018 г.	2019 г.	2019 г.-2018 г.
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Воркутинское ЛПУМГ	343,21	553,65	210,44	21,3	23,2	1,9	8,8	12,5	3,7	0	10	10
Печорское ЛПУМГ	235,985	184,14	-51,845	16,8	18,9	2,1	16,855	25,1	8,245	5	15	10
Вуктыльское ЛПУМГ	349,752	247,5	-102,252	12,4	11,2	-1,2	22,8	23,9	1,1	0,2	55,25	55,05
Сосногорское ЛПУМГ	412,582	474,58	61,998	26,45	25,5	-0,95	27,6	30,5	2,9	89,3	99,5	10,2
Синдорское ЛПУМГ	456,26	454,1	-2,16	15	14,9	-0,1	77,1	89,3	12,2	26,1	14,5	-11,6
Микуньское ЛПУМГ	151,915	515,38	363,465	14,131	18,9	4,769	32,036	30,8	-1,236	15,8	25,2	9,4
Урдомское ЛПУМГ	548,746	367,77	-180,976	116,2	119,2	3	83,2	85,4	2,2	19,1	24,8	5,7
Приводинское ЛПУМГ	310,09	607,1	297,01	27,11	28,1	0,99	47,554	48,9	1,346	54	55,1	1,1
Нюксенское ЛПУМГ	653,051	793,5	140,449	59,783	63	3,217	9,786	8,3	-1,486	2,4	1,5	-0,9
Юбилейное ЛПУМГ	328,305	335,5	7,195	30,6	28,6	-2	70,971	67,2	-3,771	22,251	18,9	-3,351
Грязовецкое ЛПУМГ	211,793	259,23	47,437	4,5	3,2	-1,3	35,1	32,9	-2,2	2	1	-1
Мышкинское ЛПУМГ	245,699	536,23	290,531	53,88	54,9	1,02	45,9	50,9	5	0	12,1	12,1
Шекнинское ЛПУМГ	530,204	414,74	-115,464	18	17,5	-0,5	27,725	30,9	3,175	0	5	5
Переславское ЛПУМГ	294,904	431,21	136,306	5,4	6,1	0,7	7,178	10,2	3,022	31,2	15,9	-15,3
Управление связи	19,716	31,77	12,054	0,54	0,1	-0,44	0,09	0,1	0,01	5	4	-1
УАВР	142,652	176,5	33,848	8	9,3	1,3	0,1	0,9	0,8	42	15	-27
УОВОФ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УМТСиК	740,649	629,29	-111,359	6,8	7,9	1,1	0,422	2,8	2,378	250	245,1	-4,9
УТТиСТ	351,409	487,23	135,821	21,4	25,9	4,5	3,775	9,8	6,025	16,3	15,2	-1,1
УЭЗиС	544,74	501,14	-43,6	0	0	0	0	0	0	0,7	2,9	2,2
УПЦ	71,227	50,65	-20,577	0	0	0	0	0	0	0	1,5	1,5
ВСЕГО	6942,889	8051,394	1108,505	458,294	476,4	18,106	516,992	560,4	43,408	581,351	637,45	56,099

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год

Таблица 1.3.4 (продолжение)

Наименование филиала	в том числе								
	Коммунальные (ТБО, смет и др.)			Лом черных и цветных металлов			Древесные отходы		
	2018 г.	2019 г.	2019 г.-2018 г.	2018 г.	2019 г.	2019 г.-2018 г.	2018 г.	2019 г.	2019 г.-2018 г.
1	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Воркутинское ЛПУМГ	296,2	305,9	9,7	2,562	10,9	8,338	0	1,5	1,5
Печорское ЛПУМГ	170,755	125,3	-45,455	19,484	25,8	6,316	0	2,9	2,9
Вуктыльское ЛПУМГ	114,4	111,9	-2,5	195,7	229,1	33,4	1,4	5,9	4,5
Сосногорское ЛПУМГ	112	109,6	-2,4	129,7	130,8	1,1	2,2	1,8	-0,4
Синдорское ЛПУМГ	43,7	44,9	1,2	255,2	365,9	110,7	16,4	14,2	-2,2
Микуньское ЛПУМГ	77,5	79,6	2,1	0,3	100,9	100,6	5,6	3,8	-1,8
Урдомское ЛПУМГ	64,2	63,2	-1	223,646	305,9	82,254	0	1,5	1,5
Приводинское ЛПУМГ	111	109,8	-1,2	1,258	85,2	83,942	19,8	18,9	-0,9
Нюксенское ЛПУМГ	227,6	213,2	-14,4	341,16	298,7	-42,46	2,6	1,9	-0,7
Юбилейное ЛПУМГ	30,001	28,7	-1,301	150,354	256,7	106,346	4,124	3,8	-0,324
Грязовецкое ЛПУМГ	102,835	99,7	-3,135	32,722	50,8	18,078	23,8	20,7	-3,1
Мышкинское ЛПУМГ	109,3	88,3	-21	24,257	120,4	96,143	8,2	7,9	-0,3
Шексинское ЛПУМГ	233,6	181,7	-51,9	200,9	258,3	57,4	2,8	1,9	-0,9
Переславское ЛПУМГ	81,8	76,3	-5,5	143,4	154,8	11,4	6,8	5,7	-1,1
Управление связи	12	10,7	-1,3	0,346	5,1	4,754	0,2	0,21	0,01
УАВР	42,734	41,9	-0,834	40,541	63,8	23,259	4,2	3,58	-0,62
УОВОФ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УМТСиК	414,4	314,8	-99,6	51,296	259,6	208,304	2	1	-1
УТТиСТ	131,3	115,6	-15,7	138,889	85,9	-52,989	6,3	5,1	-1,2
УЭЗиС	498	502,6	4,6	0,1	0	-0,1	13,2	6,2	-7
УПЦ	61,7	54,8	-6,9	0,2	5,6	5,4	6,3	1,8	-4,5
ВСЕГО	2935,025	2678,5	-256,525	1952,015	2814,2	862,185	125,924	110,29	-15,634

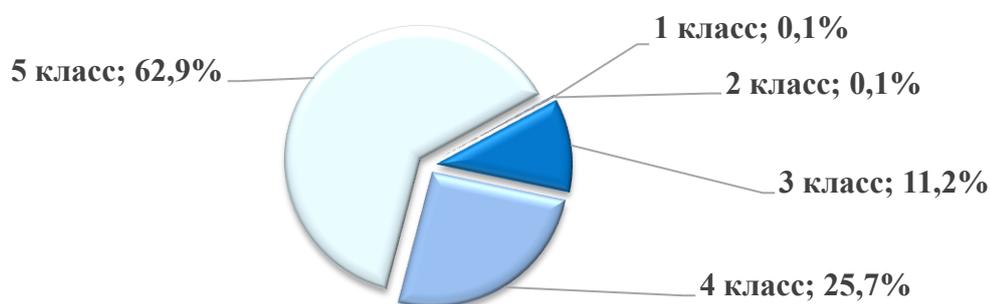
Наибольшее образование отходов в 2019 г. отмечено в филиалах: Воркутинском, Микуньском, Приводинском, Нюксенском, Мышкинском ЛПУМГ, УМТСиК и УЭЗиС. При этом образование лома черных и цветных металлов в общей структуре образования отходов увеличилось в 2019 году по сравнению с 2018 годом (с 28,1 % в 2018 году до 35,0 % в 2019 году). При сравнении абсолютных цифр лома черных и цветных металлов, также можно отметить увеличение образования в 2019 году (2019 - 2814,2 тонн, 2018 - 1952,015 тонн).

Таблица 1.3.5

Количество образовавшихся отходов по классам опасности (тонн)

Образование отходов по классам опасности	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
ВСЕГО	5804,434	7298,883	7119,863	6942,889	8 051,394
в том числе					
1 класс	8,809	10,283	7,995	9,47	10,129
2 класс	7,211	15,415	12,544	12,216	8,077
3 класс	403,516	970,57	917,224	983,036	899,688
4 класс	1838,539	1 837,22	1719,800	1867,956	2 068,9
5 класс	3546,359	4 465,40	4462,300	4070,211	5 064,6

Рисунок 1.3.4. Распределение отходов по классам опасности



ООО «Газпром трансгаз Ухта» в 2018 году была переоформлена лицензия на деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности (№ 011-00026П от 24.10.2018). 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 утилизации (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 1.3.6

Объёмы термического обезвреживания отходов в филиалах Общества в 2019 году (тонн)

№ п/п	Наименование филиала	Наименование установок термического обезвреживания отходов	Обезвреживание отходов на установках					Всего по филиалу
			Отработанное 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

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год

№ п/п	Наименование филиала	Наименование установок термического обезвреживания отходов	Обезвреживание отходов на установках					
			Отработанное масло	Спецодежда	Прочие нефтесодержащие отходы (осадки, ветошь, песок, пилки)	Древесные отходы	Фильтры	Всего по филиалу
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	1,38	0	0	1,38
6	Микуньское	Факел-1М	0	2	1,47	0	0	3,47
7	Урдомское	КТО-50.К40.КС; Факел-1М	0	0	2	0	0	2
8	Приводинское	Инсинератор ИН-50.1М	0	0,7	1	0	0	1,7
9	Нюксенское	КТО-50.К40; Факел-1М	0	0	1,843	0	0	1,843
10	Юбилейное	Инсинератор ИН-50.1М; Факел-1М	0	0,8	7,44	0	0	8,24
11	Грязовецкое	Инсинератор ИН-50.1М	0	5,2	5,66	0	0	10,86
12	Шекснинское	КТО-50.К40.КС; Факел; Факел-1М	0	0,034	0,435	0	0	0,469
13	Мышкинское	УТО-150м; Факел-1М	0	0	1,61	0	0	1,61
14	Переславское	Факел-1М	0	0	0	0	0	0
15	УАВР	Факел-1М	0	1,722	0	0	0	1,722

Одной из экологических целей ПАО «Газпром» и ООО «Газпром трансгаз Ухта» является сокращение доли отходов, передаваемых для захоронения на полигоны твердых бытовых отходов. В 2019 году доля захоронения отходов относительно 2018 года уменьшилась на 4,6 %. Значительное влияние на этот показатель оказывает объём отходов, не подлежащих размещению на свалках и полигонах.

Таблица 1.3.7

Количество отходов, направленных на захоронение (тонн)

Наименование филиала	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2019 г. - 2018 г.
1	2	3	4	5	6	7
Воркутинское ЛПУМГ	529,485	685,19	568,922	369,4	539,49	+170,09
Печорское ЛПУМГ	106,343	173,832	178,621	203,159	151,23	-51,929
Вуктыльское ЛПУМГ	144,445	127,988	116,085	121,7	125,2	+3,5
Сосногорское ЛПУМГ	198,300	126,033	200,87	136,5	203,28	+66,78
Синдорское ЛПУМГ	67,991	70,753	70,545	58,7	69,85	+11,15
Микуньское ЛПУМГ	117,110	105,725	107,294	80,3	120,69	+40,39
Урдомское ЛПУМГ	181,298	134,112	102,49	133,5	94,59	-38,91
Приводинское ЛПУМГ	294,167	197,47	193,87	221	166,75	-54,25
Нюксенское ЛПУМГ	75,170	138,927	165,307	259,7	274,62	+14,92
Юбилейное ЛПУМГ	80,368	86,545	58,609	98,964	94,31	-4,654
Грязовецкое ЛПУМГ	104,355	77,894	79,776	136,235	119,9	-16,335
Мышкинское ЛПУМГ	199,273	135,922	134,029	104,5	232,73	+128,23
Шекснинское ЛПУМГ	214,237	125,954	118,046	242,4	215,25	-27,15
Переславское ЛПУМГ	77,338	212,9	269,071	129,4	192,4	+63
Управление связи	67,592	45,692	27,578	26,8	31,64	+4,84
УАВР	150,703	82,481	108,679	94,258	109,57	+15,312
УОВОФ	6,800	6,7	6,7	0	0	0

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год

Наименование филиала	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2019 г. - 2018 г.
1	2	3	4	5	6	7
УМТСиК	416,834	520,725	425,88	746,8	651,06	-95,74
УТГ и СТ	144,599	163,046	159,173	180,5	219,58	+39,08
УЭЗиС	418,861	409,585	463,214	332	455,8	+123,8
УПЦ	102,721	66,222	77,068	65,9	41,86	-24,04

1.4. Рекультивация земель

На 01.01.2019 нарушенных земель было 279,060 га, в том числе обработанных 189,0300 га, кроме того, за 2019 год нарушено 130,9160 га, обработано 133,9760 га. Из них рекультивировано 180,8270 га. Указанные данные основаны на статистической форме № 2-тп (рекультивация) «Сведения о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы за 2019 г.», утверждённой Приказом Росстата № 676 от 29.12.2012.

Таблица 1.4.1

Сведения о площади нарушенных и рекультивированных земель (га)

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6
Нарушенных на 01.01.	319,38	246,30	237,18	244,12	279,06
Обработанных на 01.01.	178,60	146,79	136,88	145,72	189,03
Нарушенных на 31.12.	246,30	237,18	244,12	279,06	229,1490
Обработанных на 31.12.	146,79	136,88	145,72	189,03	142,1790
Нарушено за год	130,52	101,38	171,15	169,44	130,9160
Обработано за год	171,79	100,59	173,05	177,81	133,9760
Рекультивировано	204,06	110,50	164,21	134,5	180,8270

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

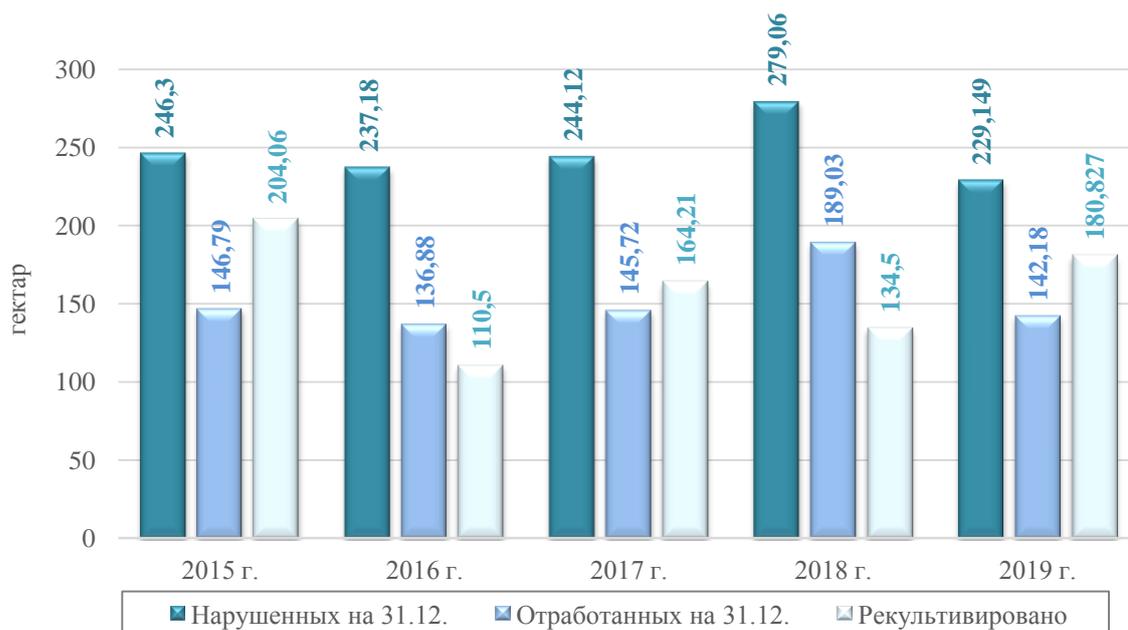
Сведения о площади рекультивированных земель по филиалам (га)

Наименование филиала	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6
Печорское ЛПУМГ	0,20	-	-	-	1,5380
Вуктыльское ЛПУМГ	11,62	2,25	2,1	1,02	-
Сосногорское ЛПУМГ	32,45	2,27	2,2	1,58	75,2510
Синдорское ЛПУМГ	2,85	2,95	14,09	8,02	8,000
Микуньское ЛПУМГ	2,15	6,86	4,93	3,68	3,4800
Урдомское ЛПУМГ	10,68	-	7,07	1,14	10,8080
Юбилейное ЛПУМГ	-	28,04	6,03	21,99	-
Грязовецкое ЛПУМГ	35,43	4,73	3,06	-	1,9500
Нюксенское ЛПУМГ	0,46	48,95	121,18	81,63	33,1980
Приводинское ЛПУМГ	21,14	-	-	-	33,4280

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год

Наименование филиала	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6
Шекнинское ЛПУМГ	81,94	-	2,52	0,92	8,4500
Мышкинское ЛПУМГ	-	12,85	-	-	0,0020
Переславское ЛПУМГ	2,40	1,6	0,6	8,06	0,0620
СОРиСОФ	2,74	-	0,97	-	4,66
Итого	204,06	110,50	164,21	128,04	180,8270

Рисунок 1.4.1. Использование и рекультивация земель



1.5. Экологические платежи

Таблица 1.5.1

**Плата за негативное воздействие на окружающую среду за 2015-2019 годы
(в ценах соответствующих лет) (тыс. рублей)**

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	3	4	5	6
Плата за загрязнение окружающей среды					
Плата ВСЕГО	54624,0	23012,0	22360,8	20789,5	20885,8
<i>в том числе</i>					
за загрязнение атмосферы	49842,0	20886,0	20828,7	20005,5	20 173,0
за сброс загрязняющих веществ	172,0	113	123,1	63,3	5,7
за размещение отходов	4610,0	2013	1409,0	720,7	707,1
Плата за сверхлимитное загрязнение окружающей среды					
Плата ВСЕГО	7933,0	1478,0	670,2	274,4	82,8
<i>в том числе</i>					
за загрязнение атмосферы	4053,0	254,0	77,4	41,5	41,1
за сброс загрязняющих веществ	166,0	111	121,9	62	2,2
за размещение отходов	3714,0	1113	470,9	170,9	39,5

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 2019 год (тыс. рублей)**

Наименование ЛПУМГ	За выбросы	За сбросы	За отходы	Всего
1	2	3	4	5
Вуктыльское	40,554			40,554
Урдомское		1,083	39,093	40,176
Нюксенское	0,122	0,143		0,265
Юбилейное		0,318	0,362	0,680
Грязовецкое	0,415	0,701		1,117
Итого	41,091	2,245	39,455	82,791

Сверхлимитная плата за сверхнормативные выбросы в 2019 году объясняется разгерметизацией газопровода на участке МГ «Пунга-Вуктыл-Ухта-II» (3 нитка): км 338,6.

Снижение платы за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух объясняется уменьшением объемов выбросов в отсутствие разрешительной документации.

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год

Снижение платы за сбросы загрязняющих веществ произошло в связи со снижением массы загрязняющих веществ, сброшенных в водные объекты, в том числе сверхнормативной, в результате проведения режимно-наладочных работ, технического обслуживания установок очистки сточных вод, а также подачи деклараций о воздействии на окружающую среду.

1.6. Анализ энергосбережения и энергоэффективности технологических процессов и оборудования ГТС

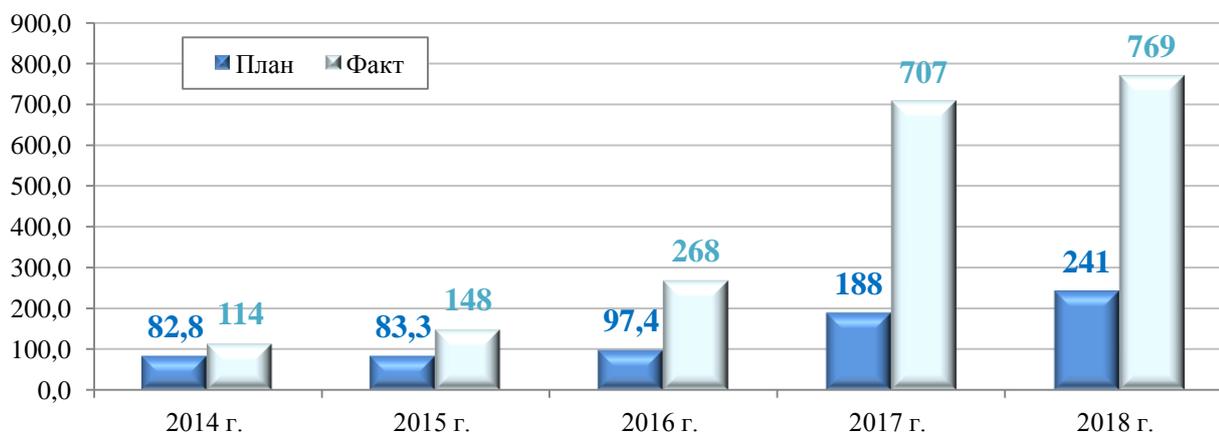
В соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Приказов ФСТ России от 31.03.2011 № 88-э и приказа от 30.03.2012 № 214-э «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам», Концепции энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Газпром» на 2011-2020 годы, Политики ПАО «Газпром» в области энергоэффективности и энергосбережения ООО «Газпром трансгаз Ухта» ведет планомерную работу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности своей деятельности.

За 2016–2019 годы 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	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
Экономия природного газа, млн м ³	83,3	230,5	163,0	609,3	83,3	230,5	163,0	609,3
Экономия электроэнергии, млн кВт·ч	3,7	5,9	2,6	15,7	3,7	5,9	2,6	15,7
Экономия теплотенергии, тыс. Гкал	2,4	2,3	0,4	7,9	2,4	2,3	0,4	7,9
Экономия ТЭР, тыс. т у.т.	97	268	188	707	97	268	188	707
Выполнение плана, %	275%		375%		318%		270%	

Рисунок 1.6.1. Экономия ТЭР за 2014–2018 годы (тыс. т у.т.)



Экономия топливно-энергетических ресурсов, полученная ООО «Газпром трансгаз Ухта» в 2019 году от внедрения мероприятий Программы энергосбережения (с учетом дополнительно проведенных мероприятий), составила:

- природного газа – 839246 тыс.м³;
- электроэнергии – 20812 тыс.кВт·ч;
- теплоэнергии – 5675 Гкал;

Плановые показатели экономии природного газа, тепловой и электрической энергии выполнены полностью.

В результате экономии ТЭР при выполнении мероприятий Программы энергосбережения в 2019 году было сэкономлено 3206374 тыс. руб., в том числе:

- по природному газу – 3118774 тыс. руб.;
- по электроэнергии – 85124 тыс. руб.;
- по теплоэнергии – 2476 тыс. руб.;

Соответственно, 97,27% общей экономии средств было достигнуто за счет мероприятий по экономии природного газа, 2,65% - за счет мероприятий по экономии электроэнергии. При этом общие затраты на внедрение энергосберегающих мероприятий, имеющих прямой эффект энергосбережения в 2019 году составили 15719 тыс. руб., на 64% отнесенных к мероприятиям по экономии природного газа.

Целевые показатели, учтенные при реализации программы энергосбережения ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год, представлены в таблице (Таблица 1.6.2).

Таблица 1.6.2

Целевые показатели энергоэффективности		Ед. изм.	План	Факт
Относительное снижение потребления энергетических ресурсов на СТН при оказании услуг по транспортировке газа по магистральным газопроводам	природного газа	%	98,8	90,6%
	электроэнергии	%	98,8	97,4%
Снижение удельного потребления энергетических ресурсов на СТН при транспортировке газа по магистральным газопроводам		кг у.т./млн м ³ ·км	26,70	20,73

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год

Снижение технологических потерь газа при его транспортировке по магистральным газопроводам		млн м ³	19,952	19,875
Оснащенность зданий и сооружений приборами учета расхода энергоресурсов	природного газа	%	100	100
	электроэнергии	%	100	100
	тепловой энергии	%	100	100
	воды	%	100	100
Показатель применения осветительных устройств с использованием светодиодов		%	50%	53%

Таблица 1.6.2 таблица заполняется в соответствии с приказами ФСТ России от 31 марта 2011 г. № 88-э, от 30.03.2012 г. № 214-э.

Показатели энергоэффективности газотранспортного предприятия за 2018 - 2019 годы представлены в таблице (Таблица 1.6.3).

Таблица 1.6.3

№№	Наименование показателя	Обозначение, размерность	Значение показателей	
			Предшествующий период	Отчетный период
1	Удельный расход газа на СТН	$Q_{\text{топл. ГАЗ}} / \text{м}^3 / \text{кВт}\cdot\text{ч}$	19,08	17,28
2	Удельный расход газа на компримирование	$Q_{\text{ТН КС}} / \text{м}^3 / \text{кВт}\cdot\text{ч}$	0,43626	0,41489
3	Удельный расход газа на технологические нужды КС	$Q_{\text{ТН ЛЧ}} / \text{м}^3 / \text{м}^3$	0,00427	0,00470
4	Удельный расход газа на технологические нужды ЛЧ	$Q_{\text{привод ЭГПА}} / \text{кВт}\cdot\text{ч} / \text{кВт}\cdot\text{ч}$	0,40961	0,51272
5	Удельный расход электроэнергии на компримирование	$Q_{\text{привод АВО}} / \text{кВт}\cdot\text{ч} / \text{кВт}\cdot\text{ч}$	1,33140	1,29684
6	Удельный расход электроэнергии на охлаждение газа	$Q_{\text{рем.}} / \text{м}^3 / \text{м}^3$	0,01200	0,01236
7	Удельная экономия газа при проведении ремонтных и плановых работ на ЛЧ и КС.	$Q_{\text{распред. ГАЗ}} / \text{м}^3 / \text{м}^3$	0,41324	0,45438
8	Удельный расход газа на коммуникациях ГРС	$Q_{\text{распред. ЭЭ}} / \text{кВт}\cdot\text{ч} / \text{м}^3$	0,00078	0,00079

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 2019 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 2019 году снизился на 9,2% и составил 20,73 кг у.т./млн м³·км по сравнению с 22,83 кг у.т./млн м³·км в 2018 году, в основном за счет снижения на 9,4 % удельного расхода газа на собственные технологические нужды с 19,08 м³/млн м³·км в 2018 году до 17,28 м³/млн м³·км в 2018 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

Отчет по охране окружающей среды и энергосбережению
ООО «Газпром трансгаз Ухта» за 2019 год

со снижением общей наработки, сокращением продолжительности ремонтных работ на ЛЧ МГ, включением в систему ГТС новых лупингов, применением энергосберегающих технологий и мероприятий.