

О РЕЗУЛЬТАТАХ РАБОТЫ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 10 мес. 2021 года. ПЛАНЫ И ЗАДАЧИ НА 2022 год

Начальник технического отдела
Сергей Александрович Бабичев



Цель: оптимизация расхода топливно-энергетических ресурсов, для обеспечения производственно-хозяйственной деятельности предприятия

ЗАДАЧИ:

1. Разработка и актуализация структуры и баланса потребления топливно-энергетических ресурсов
2. Координация деятельности структурных подразделений в области учета и анализа потребления топливно-энергетических ресурсов
3. Организация разработки и контроль выполнения Программы энергосбережения
4. Контроль эффективности потребления энергетических ресурсов на единицу произведенной работы
5. Мониторинг и организация использования лучших практик энергосбережения
6. Организация функционирования СЭнМ
7. Взаимодействие с ПАО «Газпром» и ООО «Газпром газнадзор»

КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ЭНЕРГОРЕСУРСЫ (данные за 2020 год)

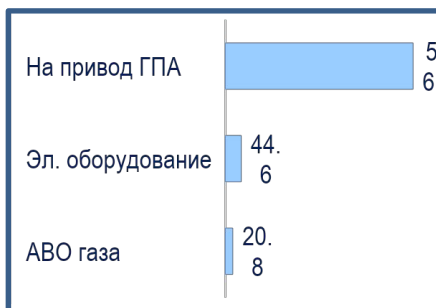
ПРИРОДНЫЙ ГАЗ, тыс. т у.т.



Технологические потери



ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ, тыс. т у.т.



Не производственный расход



ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ тыс. т у.т.



МОТОРНОЕ ТОПЛИВО тыс. т у.т.



ВОДА, тыс.м³



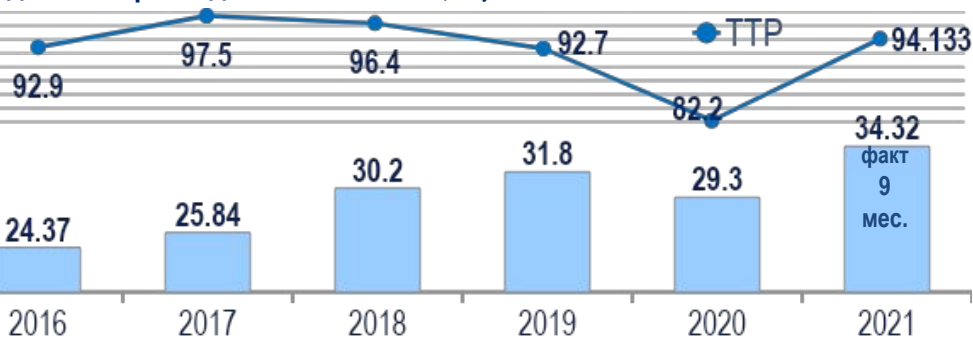
СТРУКТУРА ТЭР



261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» Глава 3 ст.9 п.3 – Все используемые энергетические ресурсы должны быть учтены

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ

Удельный расход ТЭР на СТН ГТС, кг.у.т./млн м³*км



Удельный расход газа на СТН (на единицу ТТР), м³/млн м³*км

■ Факт ● Норматив



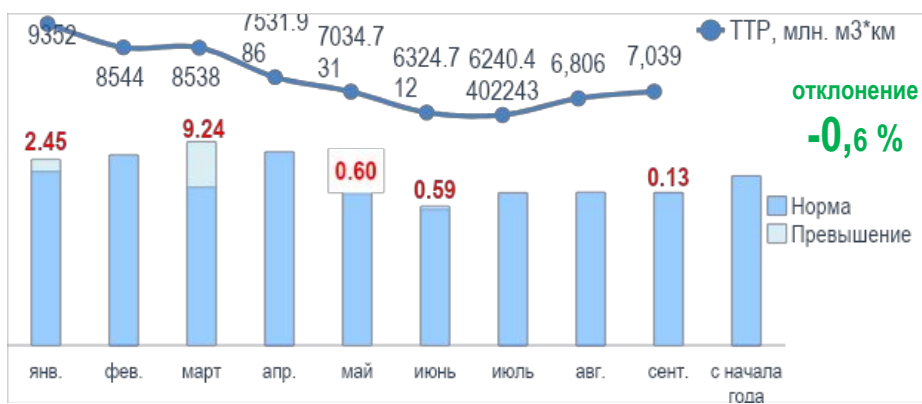
ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ за 10 мес.

Вид ресурса	Объем внедрения, шт		Объем экономии, млн. м ³ /млн.кВт*ч		Сумма экономии, млн. руб.	
	план	факт	план	факт	план	факт
Природный газ	12	12	83,8	83,4	270,3	268,8
Электрическая энергия	14	14	11,5	11,5	47,3	47,3
ИТОГО	26	26	-	-	317,6	316,1

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатель	Ед.изм.	ПЛАН	ФАКТ
Удельный расход ТЭР на СТН на ТТР	кг у.т./млн. м ³ *км	34,48	34,32 ✓
Доля сохраненного газа при ремонтах	%	35,0	51,06 ✓
Доля ЭСЛ на светодиодах	%	75,0	88,2 ✓
Удельный расход газа на СТН на ТТР	м ³ /млн.м ³ *км	23,73	23,69 ✓

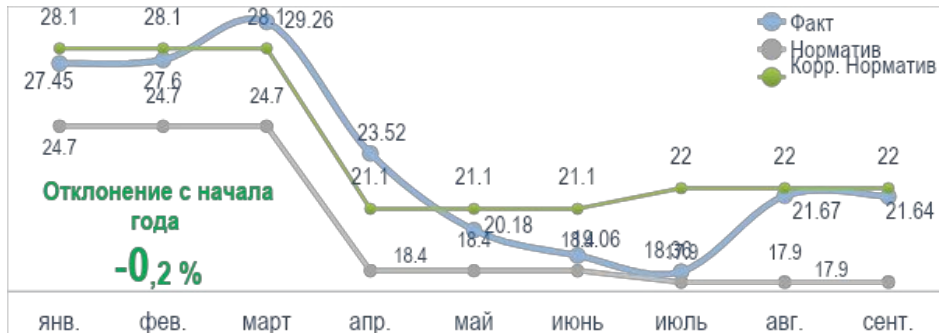
Удельный расход ТЭР на СТН (на единицу ТТР), кг у.т./млн.м³*км



Доля газа сохраненного при проведении ремонтных работ, %

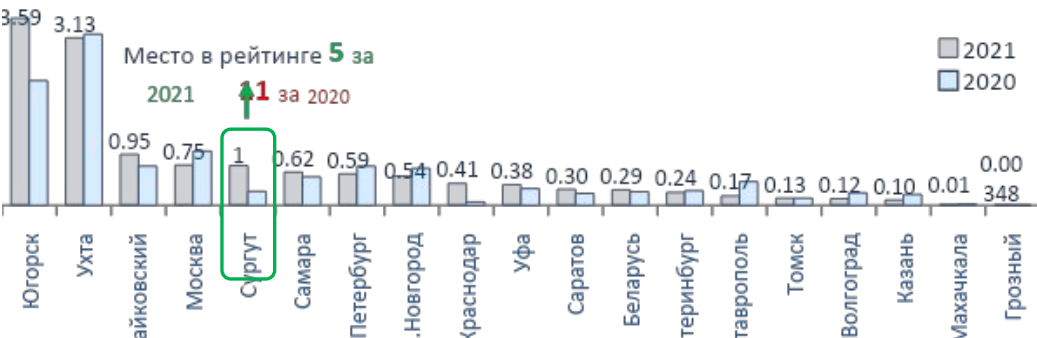


Удельный расход газа на СТН (на единицу ТТР), м³/млн.м³*км



РАСШИРЕНИЕ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ в 2021 году

ЭФФЕКТИВНОСТЬ Программ энергосбережения ДО ПАО «ГАЗПРОМ» за 2021 г., млрд. руб.

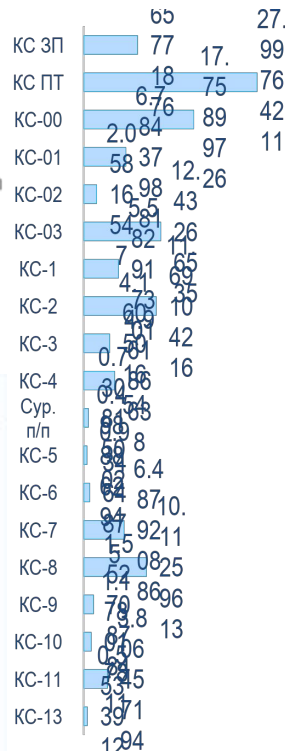


ДИНАМИКА изменения Программы энергосбережения Общества



Экономия ТЭР в 2021 г.

по филиалам, тыс. т.у.т.



Новые участники Программы



Новые мероприятия

Наименование	Объем экономии, тыс. т.у.т.	Сумма экономии, млн. руб.
Оптимизация режимов работы ГТС	103,9	318,5
Разрабатывается методика расчета мероприятия		
Включение в работу незадействованных шлейфов в КЦ с универсальной обвязкой	5,0	10
ЭКОНОМИЯ 2021 г.	740 млн. руб.	ЭКОНОМИЯ 2020 г.
		257 млн. руб.

ОРГАНИЗАЦИЯ КОНТРОЛЯ ПЭС

2021 года Распоряжение №1 от 05.01.2021

- Порядок взаимодействия
- Ответственность за выполнение
- Формы мониторинга
- Анализ
- Коррекция

ЕЖЕМЕСЯЧНЫЕ СЕЛЕКТОРА

- Итоги выполнения ПЭС
- Итоги эффективности транспорта газа
- Анализ форм мониторинга
- Решения по энергоэффективности
- Решения по энергосбережению

РЕЗУЛЬТАТ

Проведено селекторов	9
Принято решений	32

ОТКЛОНЕНИЯ ПЭС за 9 мес. 2021 года

Филиал	%	млн. руб.
Ошибки планирования	- 22%	- 28,3
КС «Ново-Уренгойская»	- 24%	- 14,6
КС «Пуртазовская»	- 13%	- 5,6
КС «Заполяряная»	- 21%	- 4,3
КС «Вынгапуровская»	- 13%	- 1,6
КС «Богандинская»	- 33%	- 1,5
КС «Южно-Балыкская»	- 27%	- 0,7
Отсутствие МТР	- 5,6%	- 0,0574
КС «Ярковская»	- 60%	- 0,043
КС «Богандинская»	- 1%	- 0,012
КС «Карасульская»	- 13%	- 0,0004
КС «Ортынгунская»	- 0,1%	- 0,002

Отклонение удельных расходов ТЭР от плановых значений «рангас Суруз» за 7 месяцев 2021 года

УТВЕРЖАЮ
Генеральный директор - первый заместитель генерального директора ООО «Газпром Трансгаз Сургут»

М.Ю. Карасов
2021 год

Филиал	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Итого	План	Отклонение
111,641	124,182	117,971	120,276	106,799	104,246	94,202	113,912	113,912	10,270
8,537	8,146	7,791	7,216	7,415	6,906	5,763	5,286	5,286	3,251
114,640	140,169	131,158	145,440	127,426	121,856	111,232	133,333	133,333	27,342
114,714	119,416	117,614	125,625	107,587	105,950	93,959	113,228	113,228	1,486
48,287	48,230	48,528	49,418	47,611	48,287	50,876	49,722	49,722	1,605
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25,471	55,133	0,856	26,313	54,919	33,661	28,859	0,856	0,856	24,565
10,673	46,074	46,376	47,315	45,216	46,854	49,999	46,615	46,615	2,388
11,922	26,546	16,950	21,026	36,483	17,686	39,790	16,846	16,846	10,076
11,908	1,616	1,421	0,889	1,866	1,607	3,814	1,518	1,518	10,390
21,875	21,577	0,801	26,417	19,884	18,714	22,617	0,801	0,801	21,076
14,529	18,532	19,249	19,287	8,782	15,280	18,458	18,068	18,068	6,461

ВЫПОЛНЕНИЕ НОРМАТИВОВ РАСХОДА ТОПЛИВНОГО ГАЗА И ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

расход энергии на политропную работу сжатия по итогам 9 мес. 2021 года

Наименование КС	КС/КЦ	ед. изм.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	ГОД	Гистограммы по месяцам
Пуртазовская	КС Пг	млн. м ³	-4,325	-5,336	-5,408	-2,169	0,255	3,620	1,431	1,417	0,490	-10,025	
	КЦ-1	млн. м ³	-1,113	-1,296	-1,656	-0,727	-0,567	0,195	0,256	0,066	0,131	-4,710	
	КЦ-2	млн. м ³	-1,443	-1,799	-1,234	-0,676	0,414	0,313	0,108	0,198	0,126	-3,993	
	КЦ-3	млн. м ³	-1,295	-1,563	-1,811	-0,476	0,251	2,410	0,022	0,356	0,309	-1,797	
	КЦ-4	млн. м ³	-0,475	-0,679	-0,708	-0,289	0,157	0,702	1,044	0,797	-0,076	0,474	
Ягнетская	КС-01	млн. м ³	-1,304	-0,471	-0,421	-0,305	-0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	-2,543	
	КЦ-2	млн. м ³	-1,304	-0,471	-0,421	-0,305	-0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	-2,543	
Губкинская	КС-03	млн. м ³	1,028	0,288	1,041	-1,012	-1,243	0,178	-0,201	-0,788	-0,122	-0,832	
	КЦ-1	млн. м ³	0,554	0,178	0,205	-1,412	-0,529	0,071	-0,201	-0,788	-0,082	-2,004	
	КЦ-2	млн. м ³	0,474	0,110	0,836	0,400	-0,715	0,107	0,000	0,000	-0,040	1,172	
Вынгапуровская	КС-1	млн. м ³	0,231	0,294	0,344	0,191	0,131	-0,378	0,382	-1,229	-0,434	-0,467	
	КЦ-1	млн. м ³	0,010	0,034	0,114	0,145	0,034	-0,287	0,111	-0,837	0,116	-0,559	
	КЦ-2	млн. м ³	0,211	0,210	0,138	-0,099	-0,005	-0,091	0,055	-0,406	-0,387	-0,375	
	КЦ-3	млн. м ³	0,010	0,050	0,093	0,144	0,102	0,000	0,216	0,015	-0,163	0,466	
Ю-Балыкская	КС-5	млн. кВт*ч	-5,533	-6,472	-4,379	2,107	-1,278	-0,311	4,120	0,098	0,000	-11,649	
	КЦ-1	млн. кВт*ч	-2,401	-2,509	-2,138	0,454	-0,214	-0,426	3,183	0,067	0,000	-3,985	
	КЦ-2	млн. кВт*ч	-3,132	-3,963	-2,241	1,652	-1,064	0,115	0,937	0,030	0,000	-7,664	

Перерасход не зафиксирован:

- КС Заполярная
- КС Н-Уренгойская
- КС Пурпейская
- КС Тобольская

Работают с перерасходом:

- КС Губкинская
- КС Вынгапуровская
- КС Пуртазовская (КЦ4)
- КС Ягнетская
- КС Южно-Балыкская