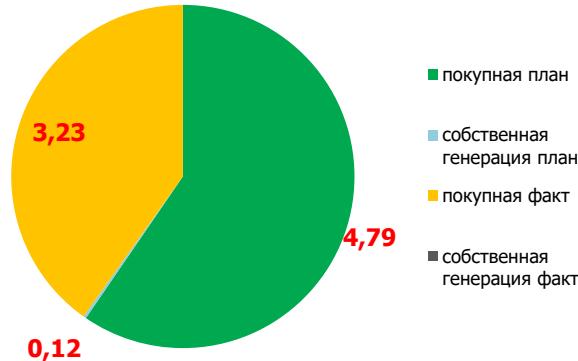


**ОТЧЕТ
О ВЫПОЛНЕНИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
СП ООО «ANDIJANPETRO» ЗА III КВАРТАЛ 2025 ГОДА**

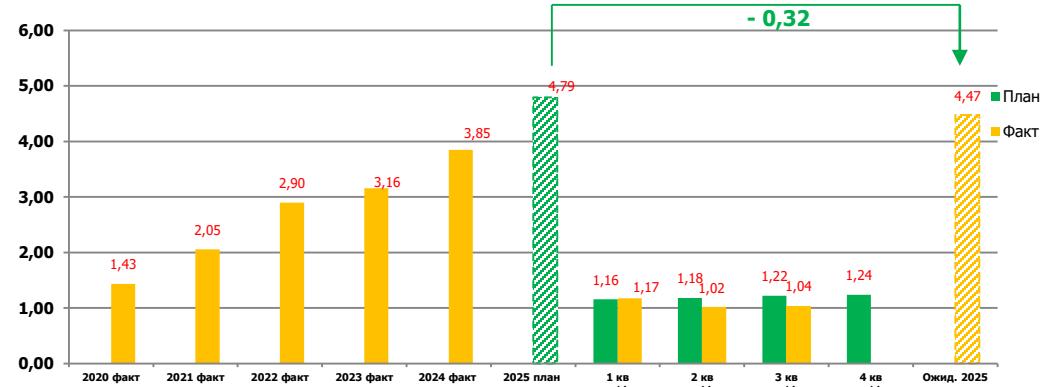
СП «ANDIJANPETRO»
октябрь 2025 года

ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СП ООО «ANDIJANPETRO» 2025 Г.

Потребление и выработка электроэнергии
МВт*ч план/факт 2025 г.

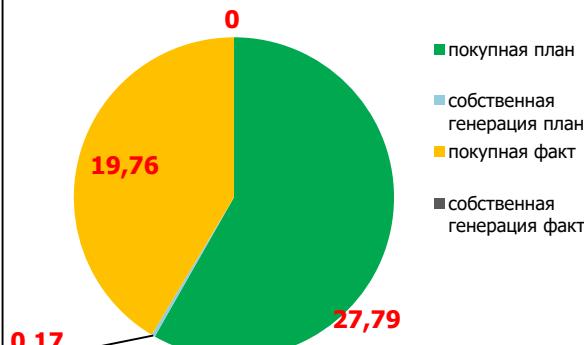


План/факт потребления ЭЭ, МВт*ч

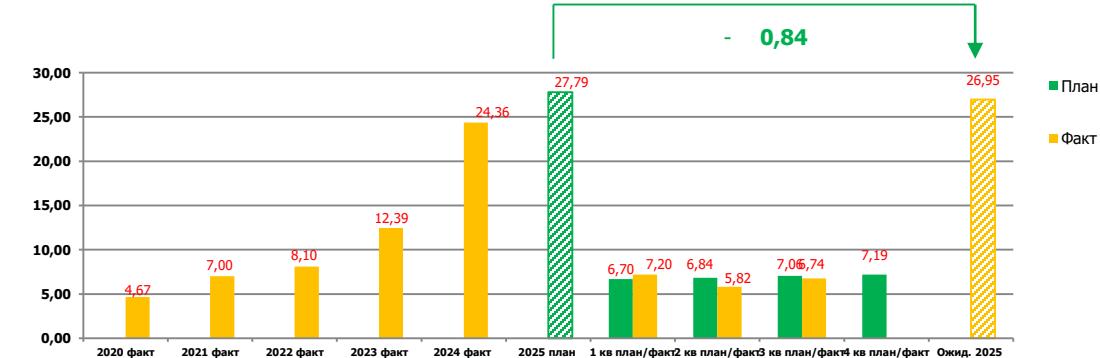


➤ Комментарии: объем потребления и генерации э/э в III кв. не превышает планового значения

Затраты на электроэнергию, млн. руб.
план/факт 2025 г.

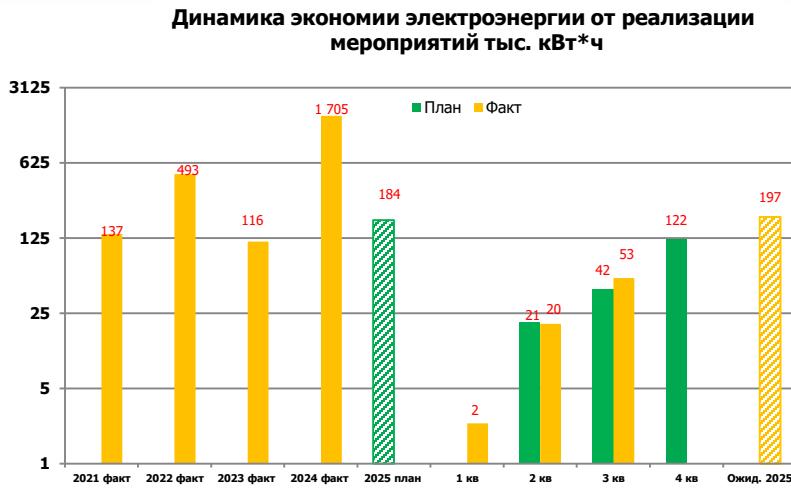
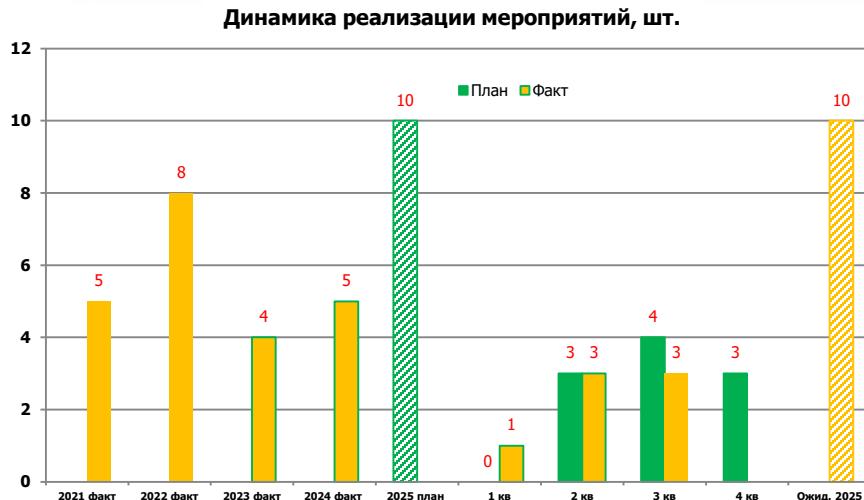


План/факт затрат на потребление ЭЭ, млн. руб.

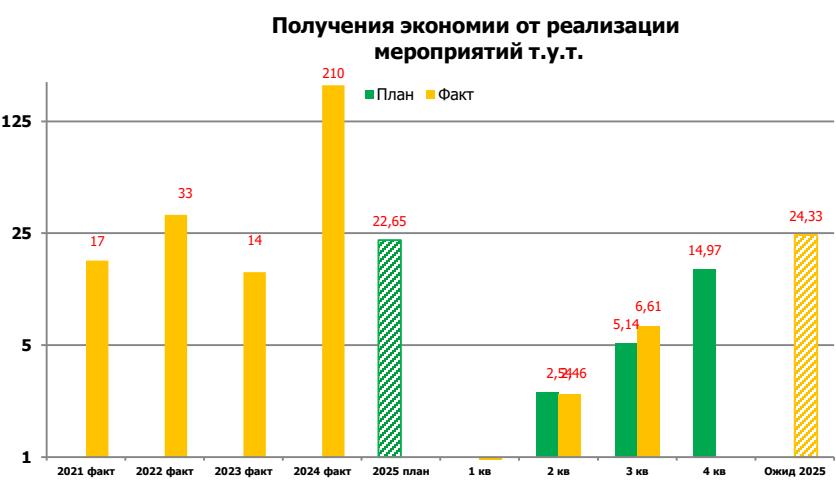
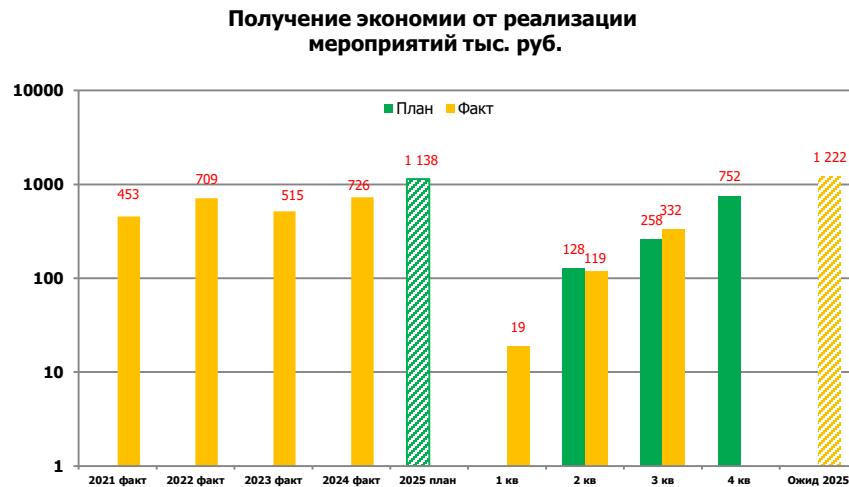


➤ Комментарии: общие затраты на приобретение э/э во III кв. не превышают плановые значения

РЕАЛИЗАЦИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

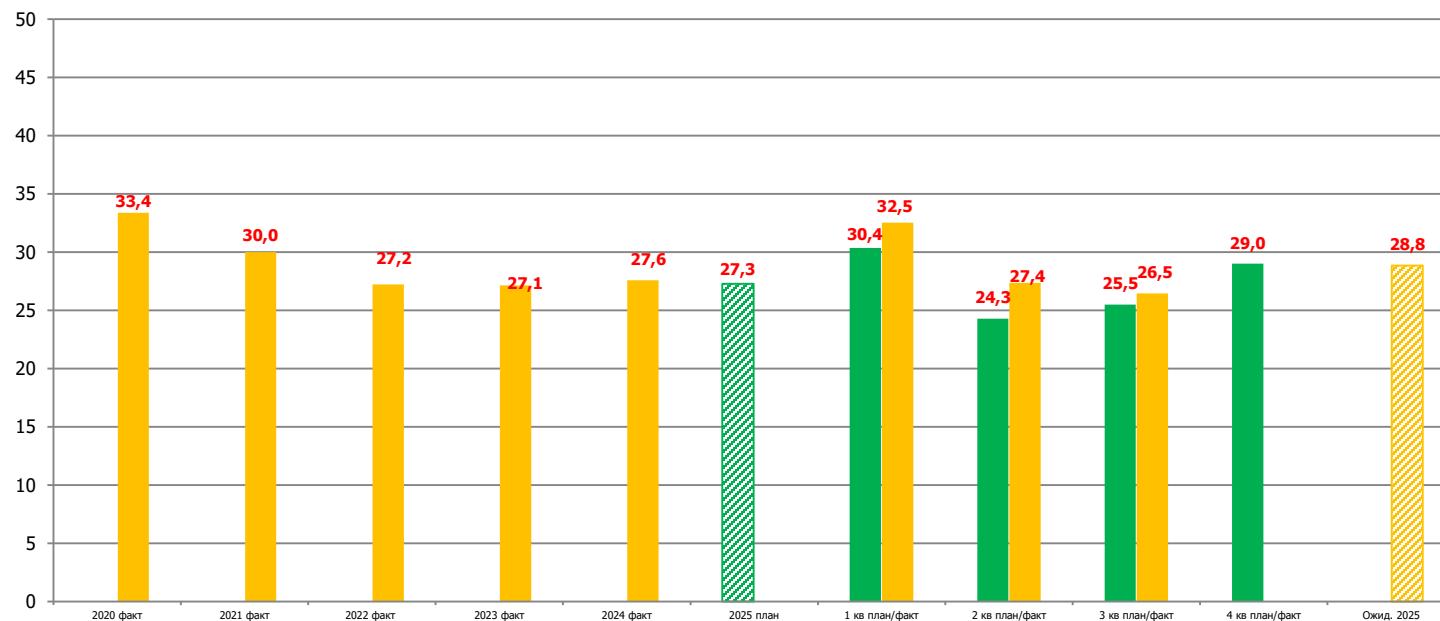


Комментарии: фактическая экономия за III кв. согласно плановой.



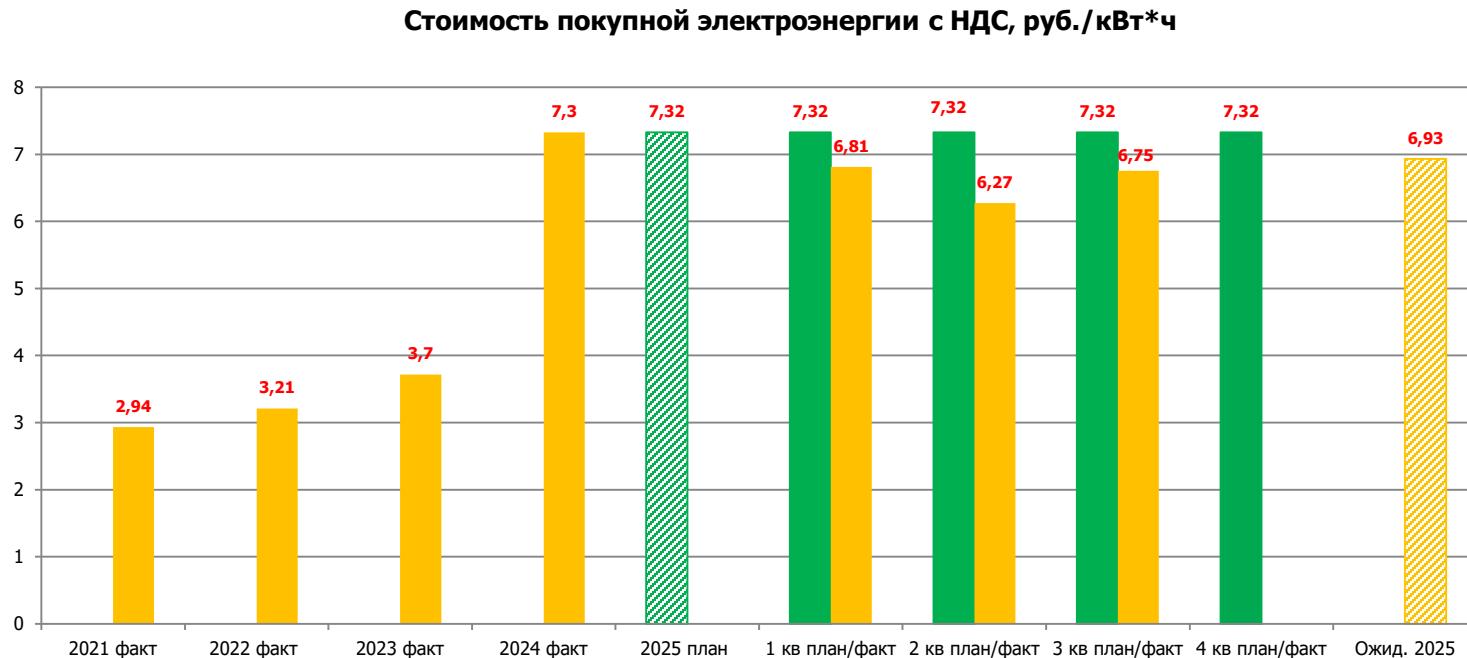
ФАКТОРНЫЙ АНАЛИЗ УДЕЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Мех. добыча (подъем) с инфраструктурой, кВт*ч/м3 НСЖ



Комментарии: УРЭ на механическую добычу за III кв. незначительно превышает уровень плановых значений.

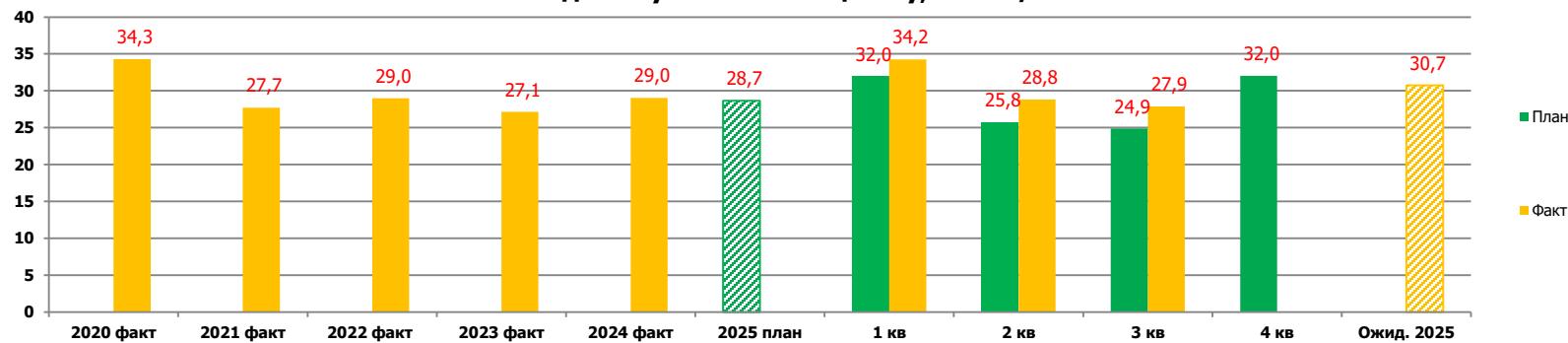
ФАКТОРНЫЙ АНАЛИЗ УДЕЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



Комментарии: стоимость покупной электроэнергии в III квартале не превышает планового значения.
Стоимость покупной электроэнергии в РУз возросла с 900 до 1000 сум/кВт*ч с НДС с мая 2025 г.
Расходы на ДТ для резервных ДЭС в III кв. отсутствуют.

ФАКТОРНЫЙ АНАЛИЗ УДЕЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

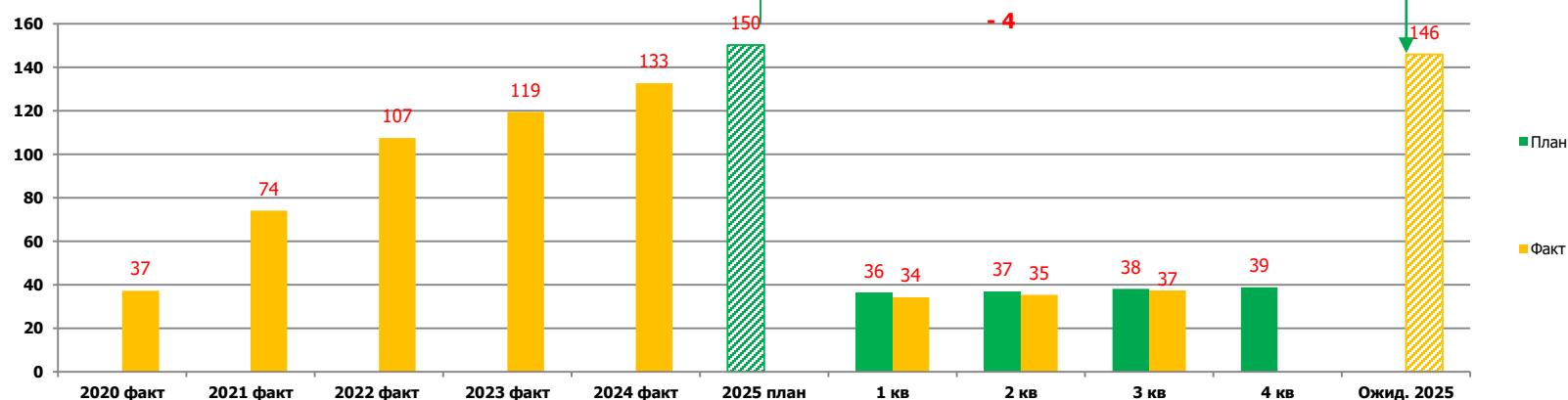
УРЭ на добычу НСЖ по Обществу, кВт*ч/м3



Комментарии: УРЭ на добычу НСЖ в III кв. превышает уровень планового значения:

1. Внедрение систем электрообогрева счетчиков контроля жидкости (СКЖ) в кол-ве 6 ед.
2. Эксплуатация гидроприводов мощностью 60 кВт на новых скважинах по программе ВНС после бурения.

Объемы добычи НСЖ по Обществу, тыс.м3

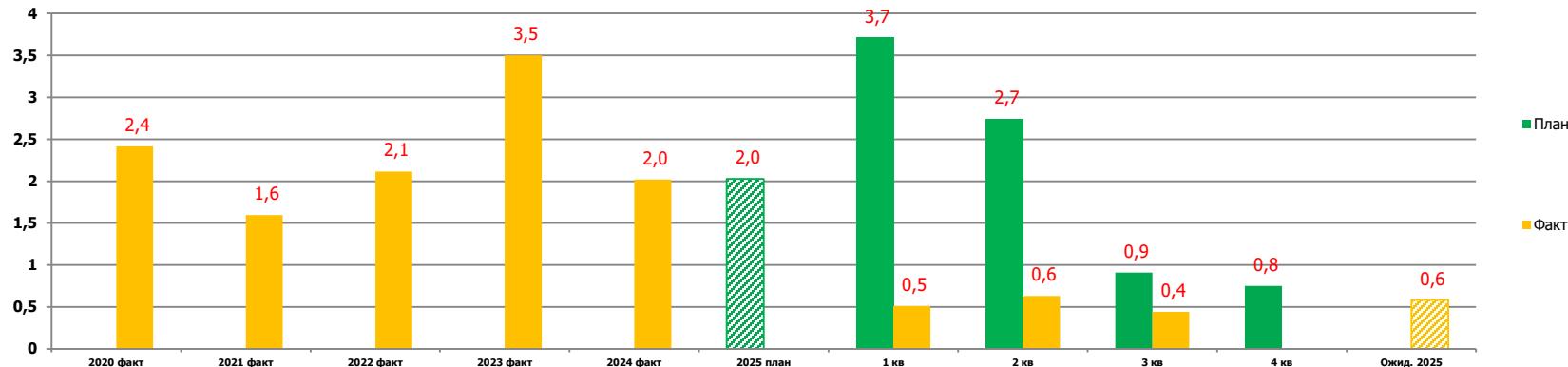


Комментарии: добыча НСЖ незначительно ниже планового значения.

АП

ФАКТОРНЫЙ АНАЛИЗ УДЕЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

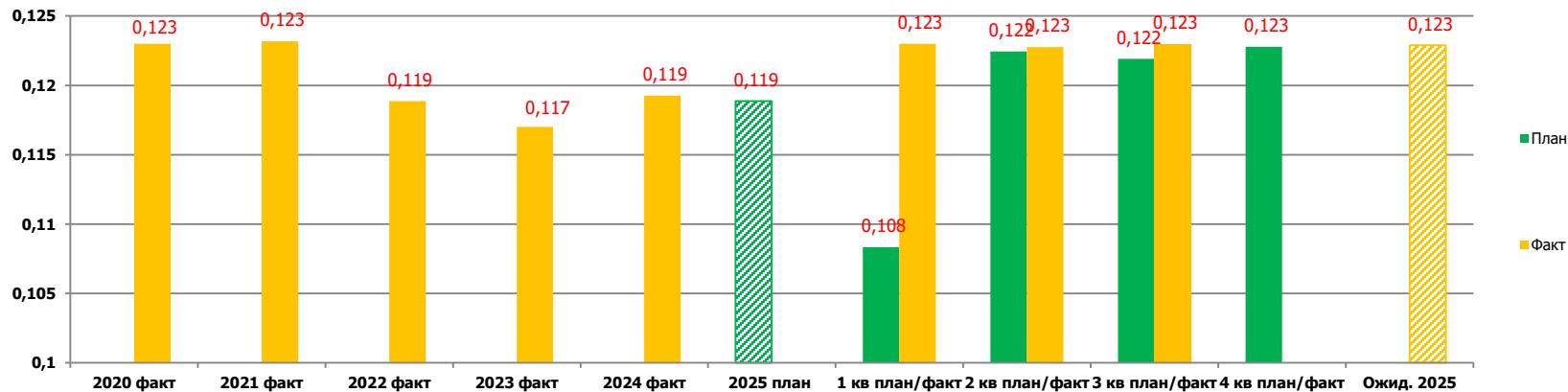
Удельные потери нефти из-за нарушений электроснабжения, % от добычи



Комментарии: План на 2025 г. рассчитан по факту потерь в 2024 г.

Удельные потери нефти за III кв. 2025 г. значительно ниже значений 2024 г.

Удельный расход приобретаемых энергоресурсов, т.у.т./кВт*ч

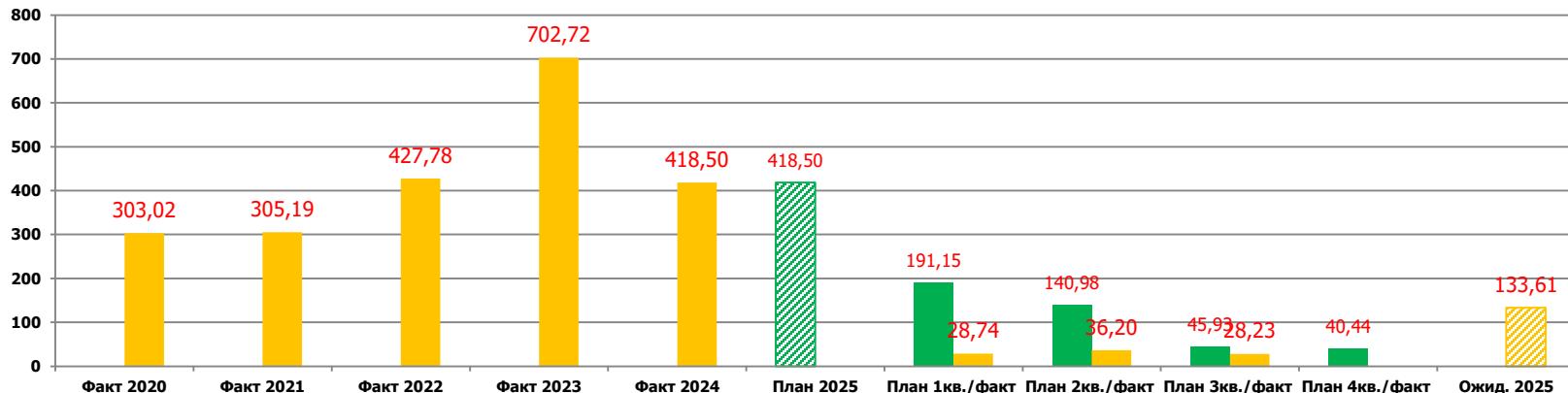


Комментарии: План удельного расхода на 2025 г. рассчитан по факту 2024 г.

АП

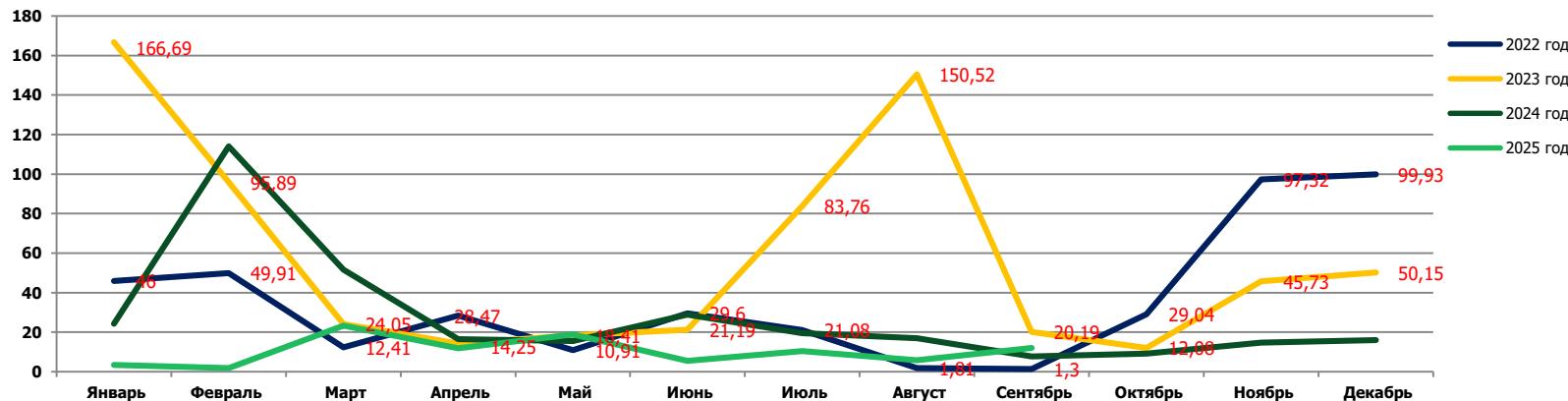
АВАРИЙНЫЕ ОТКЛЮЧЕНИЯ ВО ВНЕШНИХ СЕТЯХ ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ АО «АНДИЖАНСКИЕ ПТЭС»

Потери нефти на 1-2-3 кварталы 2025 г. при АО во внешних сетях в сравнении по факту 2024 г., тн



Комментарии: потери при АО за 3 кв. 2025 г. ниже показателей 2024 г.

Сравнение потерь от АО во внешних сетях по месяцам за 2020-2025 годы, тн.



АП

ИТОГИ ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ЗА 2025 ГОД

п/п	Наименование энергосберегающего мероприятия	Дата внедрения м.г.	Затраты тыс. руб.	Плановая годовая экономия ТЭР в натуральном выражении		Плановая годовая экономия в стоимостном выражении тыс. руб.	Факт.экономия за 1 кв. 2025 г.		Факт.экономия за 2 кв. 2025 г.		Факт.экономия за 3 кв. 2025 г.		Факт.экономия нарастающим итогом с даты внедрения за 2025г.		Комментарии				
				Ед. Физ. Величин	Тонны условного топлива т.у.т.		Ед. Физ. Величин	т.у.т.	тыс. Руб.	Ед. Физ. Величин	т.у.т.	тыс. Руб.	Ед. Физ. Величин	т.у.т.	тыс. Руб.				
АП По электроэнергии (организационные)																			
1	II кв. Оптимизация режима работы силовых трансформаторов ТМ 35/6 кВ 2,5 МВА (отключение работающих на холостом ходу в летний период при снижении нагрузки, период ремонта и технологических остановок).	Май 2025	0,00	19,50	2,40	115,80	0,00	0,00	9,59	1,18	49,73	9,59	1,18	56,54	19,18	2,36	106,28	30.04.2025 г. Т-2 ПС 35/6 кВ "Южный Аламыш" отключен. 20.10.2025 г. - включен.	
2	III кв. Замена электродвигателей на станках-качалках на менее мощные в кол-ве 5 шт. (30 кВт на 18,5 кВт)	Июль 2025	0,00	11,10	1,37	65,92				2,27	0,28	12,56	12,49	1,54	67,83	14,76	1,82	80,40	1. Схв.56кв. Замена 3д 30 кВт на 15 кВт. Дата - 09.06.2025г. 2. Схв.40кв. Замена 3д 30 кВт на 22 кВт. Дата - 15.08.2025г.
3	III кв. Замена электродвигателей на станках-качалках на менее мощные в кол-ве 5 шт. (10 кВт на 5,5 кВт)	Июль 2025	0,00	11,10	1,37	65,92						0,77	0,10	4,75	0,77	0,10	4,75	1. Схв.672. Замена 3д 10 кВт на 5,5 кВт. Дата - 15.09.2025г.	
4	III кв. Оптимизация работы электродвигателя для насоса КМ80-50-200E-6 для налива нефти в автоцистерну на КС ГУ-1 (с 40 кВт на 11 кВт)	Август 2025	0,00	7,96	0,98	49,18												Переносна 2026 г.	
5	IV кв. Замена насоса 9 МПР с 3д 55 кВт внутренней перекачки (10 ку) ППН на консольного типа с 3д 30 кВт.	Октябрь 2025	0,00	12,88	1,58	79,62												Переносна 2026 г.	
6	IV кв. Замена насоса НБ-125 с 3д 55 кВт внутренней циркуляции (23 ку) ППН на консольного типа с 3д 30 кВт.	Октябрь 2025	0,00	29,62	3,64	183,12												Переносна 2026 г.	
7	III кв. Перевод скважин СК с периодической подачей в кратковременный режим работы в кол-ве 5 ед.	Июль 2025	0,00	12,14	1,49	75,07												Мероприятие исключается. При переводе в периодический режим теряется подача НСН.	
8	I кв. Мероприятия по перенаправлению добываемой НСН с нефтесборного трубопровода ГУ-57 ВХ до ГУ-41 ВХ на нефтесборный трубопровод ГУ-57 ВХ до ГУ-1 Харпум.	Февраль 2025 г.	0,00	131,06	16,19	174,69	2,38	0,29	18,63	4,91	0,60	36,68	4,91	0,60	38,91	12,19	1,30	94,22	Внедрено 14.02.2025 г. Внепланово.
Итого:			0,00	235,97	29,02	809,31	2,38	0,29	18,63	16,77	2,06	98,97	22,86	2,81	129,12	46,91	5,77	285,64	
По электроэнергии (затраты)																			
9	IV кв. Внедрение геотермального/воздушного теплового насоса на АБК ППН (отопление/охлаждение).	Октябрь 2025	1 200,00	47,10	5,79	291,16						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Разработка ТЗ. Переносна 2026 г.	
10	II кв. Внедрение частотных преобразователей электродвигателей насосных агрегатов внутренней перекачки и циркуляции ППН в кол-ве 2 ед.	Апрель 2025	261,99	27,23	3,35	168,29				7,59	0,93	47,09	22,77	2,80	150,35	40,08	4,93	257,75	Установка ПЧ на Н/А НБ-125 подпорного в системе ППД.
11	II кв. Замена светодиодных прожекторов на автономные солнечные светильники в количестве 50 шт. с датчиками движения.	Апрель 2025	196,49	5,50	0,68	34,00						8,10	1,00	52,66				Монтаж светильников на ГУ-1	
Итого:			1658,48	79,83	9,82	493,45	0,00	0,00	7,59	0,93	47,09	30,87	3,80	203,01	40,08	4,93	257,75		

АП