

Генеральный директор
ООО "Трансойл"
Е. А. Морозов
"05" марта 2025г.

по добыче нефти из скважин ООО "ТРАНСОЙЛ"
за февраль 2025 года

№ п/п	№ сква	Плассет	Интервал перфорации (глубина м)	Рабочее давление		d шт	Добыча			Обводненность продукции %	Среднемесячный дебит нефти (т/сут)	Газовый фактор (м³/т)	Добыча попутного		Скважинно-линей	Добыча нефти с начала года (тонн)	Добыча нефти с начала эксплуатации (тонн)	Добыча воды с начала года (тонн)	Добыча попутного		Добыча газа с начала года	Дни эксплуат. с начала года
				Рбуф МПа	Рзат МПа		нефти, т	воды, м³	жидкость и, м³				испол. на собствен. нужды	эксплуатация					испол. на собствен. нужды	эксплуатация		
Яванское месторождение																						
1	1	бобринское	1723,9-1727,1	эцн		8	0,000	0,000	0,000		0,00	0,000		0,00	28,00	0,000	36855,729	0,000	0,000		1639,789	0,00
2	2	бобринское	1822,6-1824,6	эцн		8	0,000	0,000	0,000		0,00	0,000	0,000	0,00	28,00	0,000	12588,160	0,000	0,000	0,000	431,412	0,00
3	3	бобринское	1836-1840	эцн		8	0,000	0,000	0,000		0,00	0,000		0,00	28,00	0,000	2585,922	0,000	0,000		94,683	0,00
ИТОГО по месторождению							0,000	0,000	0,000			0,000	0,000	0,00	84,00	0,000	52029,811	0,000	0,000	0,000	2165,884	0,00
Афанасьевское месторождение																						
4	1	бобринское	1688,5-1690,5	эцн		4	0,000	0,000	0,000		0,00	0,000	0,000	0,00	28,00	0,000	2419,458	0,000	0,000	0,000	52,112	0,00
ИТОГО по месторождению							0,000	0,000	0,000		0,00	0,000	0,000	0,00	28,00	0,000	2419,458	0,000	0,000	0,000	52,112	0,00
ВСЕГО по предприятию							0,000	0,000	0,000		0,00	0,000	0,000	0,00	112,00	0,000	54449,269	0,000	0,000	0,000	2217,996	0,00