

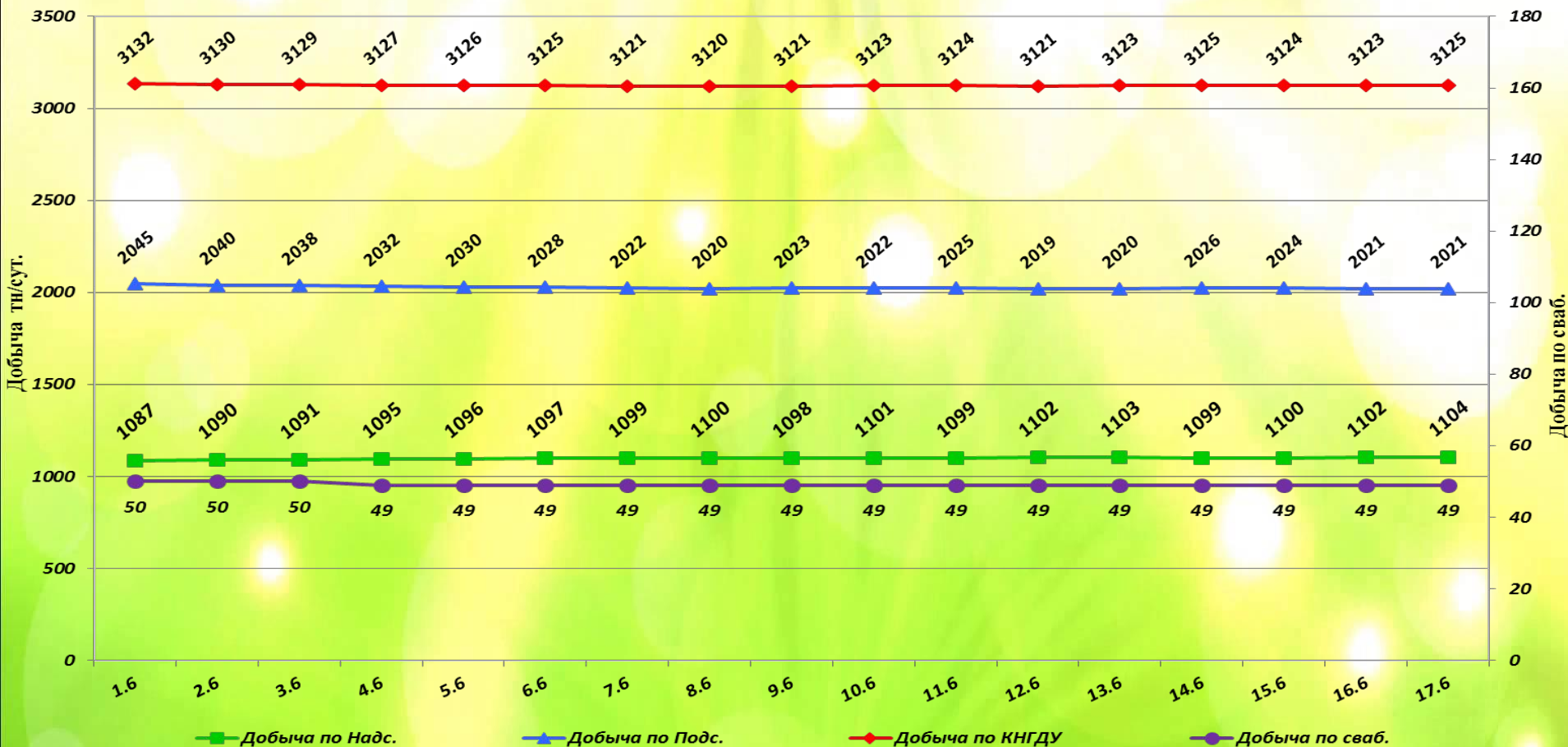
# Недельный доклад о текущем состоянии производства по НГДУ «Кенкиякнефть» период с 10.06 по 17.06.2018г.



## Сравнительная таблица добычи по НГДУ «Кенкиякнефть».

Добыча по НГДУ "КН"	Добыча нефти за предыдущую неделю т/с.	Добыча нефти за прошедшую неделю т/с.	Разница
	<b>3124</b>	<b>3123</b>	<b>-1</b>

### График добычи по НГДУ «КН».

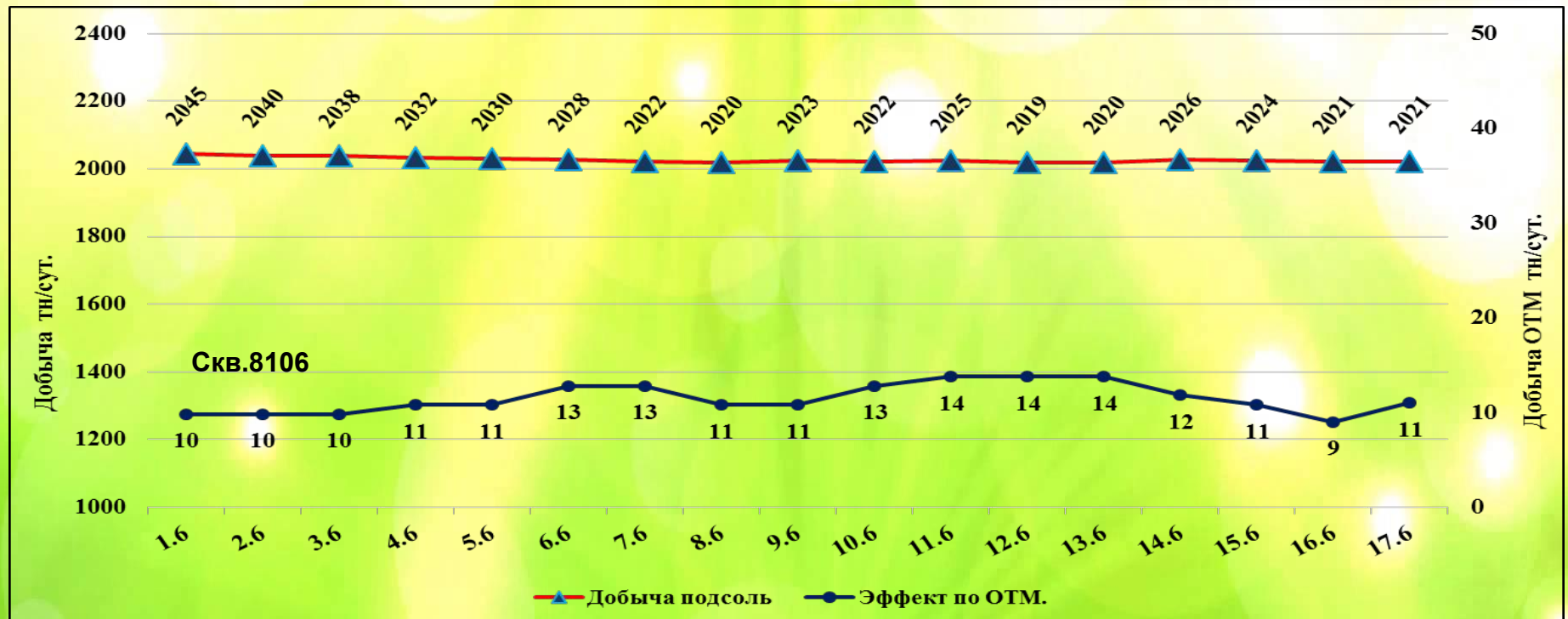


## Анализ добычи подсолевой комплекс

Подсолевой.	Добыча нефти за предыдущую неделю тн/сут	Добыча нефти за прошедшую неделю тн/сут	Разница
	<b>2028</b>	<b>2022</b>	<b>-6</b>



График добычи.



## Анализ добычи подсолевой комплекс.

Дополнительная добыча .		Ожид. дебит по ОТМ	Дебит до т/с	Дебит после т/с	Эффект т/с
<b>1. Прибавка по ОТМ (пуск скв.не производился)</b>					
1. Скв.№ <b>H8024</b> 17.06.2018г с 14*10ч пущена в коллектор Ф шт 6мм СПГ-300м3/ч Рк 24/85-17атм, дебит 10тн/сут, обв 4,6%. Прибавка <b>+10тн/сут.</b>			<b>0</b>	<b>10</b>	<b>+10</b>
<b>2. Работы по старому фонду.</b>					
Пуск с ПФ	Пуск 8 скважин с Н.Д.на <b>51тн</b> , сред.сут добыча <b>7тн/сут.</b>			<b>7</b>	<b>+7</b>
ГП.	Проведена на 2 скв.операции. (вывод на режим)				<b>+2</b>
ХО.	Проведена на 0 скв. операции.				
<b>Всего дополнительная добыча</b>					<b>+19</b>
<b>3.Потери.</b>					
1. Скв. № <b>H8082</b> – Закрыта на набор Р, Рк-18/18атм. Рост обводнённости (с 3,6% до 58%). Потери -7тн/сут.			<b>7</b>	<b>0</b>	<b>-7</b>
2. Скв. № <b>H8041</b> – Закрыта на набор Р, Рк-19/60атм. Потери -6тн/сут.			<b>6</b>	<b>0</b>	<b>-6</b>
3.Скв.№ <b>8014</b> - Закрыта на набор Р,Рк 20/418атм. Потери-10тн/сут. М/ж ГС ПЗР к отработке.			<b>10</b>	<b>0</b>	<b>-10</b>
<b>Итого потери:</b>					<b>-23</b>
<b>Всего добыча по подсолевому</b>					<b>-4</b>

Станция МФН-2.

Станция ГЛКС

Отработка скважины через газовый сепаратор.

Горячая промывка выкидных линии скважины.



## Проведенные мероприятия по повышению добычи.

### Пуск в коллектор периодических скважин.

За прошедшую неделю было пущено в коллектор 8 периодических скважин.

Всего добыто за неделю **51тн**, среднесуточная дополнительная добыча **7 тн/сут.**

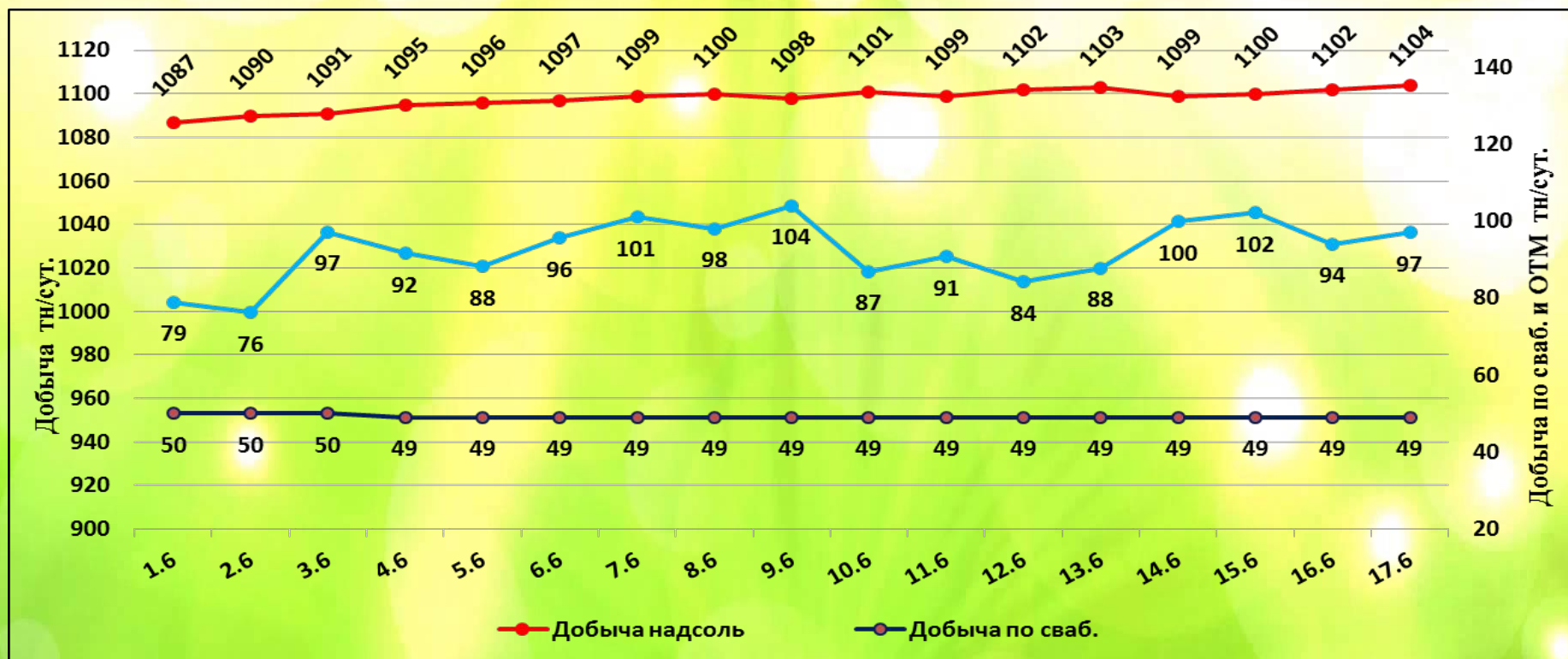
п/п	№Скв.	10.06.2018	11.06.2018	12.06.2018	13.06.2018	14.06.2018	15.06.2018	16.06.2018	Итого
1	7016			4	4	3	2	1	<b>14</b>
2	7101			1					<b>1</b>
3	7103		3						<b>3</b>
4	8031		1						<b>1</b>
5	8203			3	3	2	2	2	<b>12</b>
6	Г-115	1	1	1	1	1	1	1	<b>7</b>
7	Н8006	3		2		1		2	<b>8</b>
8	Н8101				2	2	1		<b>5</b>
	<b>Всего</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>11</b>	<b>10</b>	<b>9</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>51</b>

## Анализ добычи надсолевой комплекс

Надсолевой.	Добыча нефти за предыдущую неделю тн/сут	Добыча нефти за прошедшую неделю тн/сут	Разница
	<b>1096</b>	<b>1101</b>	<b>+5</b>



**График добычи.**



# Анализ добычи надсолевой комплекс

Дополнительная добыча за счет ОТМ		Ожид. дебит по ОТМ	Дебит до т/с	Текущ. дебит. т/с	Эффект т/с
<b>1. Прибавка по ОТМ</b>					
1. Пуск после ПРС (перевод на ШГН) скважины горизонта баррем. №64047 - 13.06.18г.(+6,0тн/сут). Прибавка: -6,0тн/сут			0	6	+6
<b>Итого по ОТМ:</b>			<b>0</b>	<b>6</b>	<b>6</b>
<b>2.Работы по старому фонду.</b>					
ГП	Проведено на 3 скважинах (вывод на режим)				+1
Продавки в/л	Проведено на 12 скважинах (вывод на режим)				
ОПМ	Проведено на 9 скважинах (вывод на режим)				
<b>Итого дополнительная добыча</b>					<b>+7</b>
<b>3.Потери</b>					
<b>Итого потери:</b>					<b>0</b>
<b>Всего добыча по надсолевому</b>					<b>+7</b>

Продавки выкидных линии скважин.



Свабирование скважин.



Ввод из Б/Д.



## Анализ добычи по новым скважинам горизонта баррем.

Все работы проведены согласно план графика освоения и ввода, из 10 скважин в работе 10 скважин.

### График закачки и ввода скважин.

№ п/п	скв	кровля	подошва	Общ. мощ-ть,м	объем закачки пара	Текущие параметры и дебит.			Примечание
						Qн тн/сут	Qж м3/сут	%	
1	64021	165	175	10	1500	5,7	8,4	25	С 04.05.18г пуск в коллектор ШГН
2	64036	162	167	12,5	1500	4,8	7,4	28	С 21.04.2018г пуск в коллектор ШГН.
		169	176,5						
3	64035	160	165	16,5	1800	3,4	5,1	22	С 05.05.2018г пуск в коллектор ШГН.
		167	169,5						
		172	181						
4	64044	162	179	17	2000	6,4	9,6	28	С 23.05.2018г пуск в коллектор ШГН.
5	64047	160	174	14	1772	6	18,6	64	С 13.06.2018г пуск в коллектор ШГН.
6	64030	157	161	14	1800	13	26	39	С 22.05.2018г пуск в коллектор ШГН.
		164	174						
7	64038	161	165	12	1772	3,8	8,1	49	С 07.06.2018г пуск в коллектор ШГН.
		170	178						
8	64020	167	169	6,5	1200	6,2	9,9	26	С 03.06.2018г пуск в коллектор ШГН.
		173	177,5						
9	64045	160	176	16	2000	12,6	23,6	32	С 09.06.2018г пуск в коллектор ШГН.
10	64046	162	167	10	1200	11,1	19,5	35	С 09.06.2018г пуск в коллектор ШГН.
		169	171						
		173	176						
<b>Итого</b>				<b>128,5</b>	<b>16544</b>	<b>73</b>	<b>136,2</b>		







## Информация по объекту : «Расширенное испытание по тщательному вытеснению водой на III блоке месторождения Кенкияк надсолевое»

№ №	Наименование	план		Сроки строительства	Срок действия договора	Исполнитель
		Физ.объем	Сумма, тыс.тенге			
	Утвержденный план всего	9нагн.скв/ 58 доб.скв/ станция полимера	3 100 000	18.04.2018г – 31.12.2018г	30.06.2024г	ТОО «ЕОР Петролеум Технолоджи Актобе», гарантийный срок 2 года, гарантийная сумма – 155 000тыс.тенге.

**С 16.05.2018г по 08.06.2018г выполнен следующий объем работ:**

1. По наземному строительству выполнены: 1. Очистка строительной площадки полимерной станции (демонтаж фундаментных блоков – 100,8 м<sup>3</sup>, демонтаж мет. стоек(2,2м) – 144м), 2. Снятие плодородного слоя, вертикальная планировка площадки -2120м<sup>2</sup>. Земляные работы под устройство фундаментов оборудования (13шт) – 100%. Песчанно-щебеночное основание под фундамент-100%, устройство арматурного каркаса под фундаменты -100%.

2. По подземному обустройству выполнены: на скважине № 2173 (подъем подземного оборудования, промывка, извлечение фильтра, промывка до забоя, замер – 308м), скв. №2171 (промывка, извлечение фильтра, промывка, замер – 368м.), скв. №509 (подъем подземного оборудования, промывка, спуск ловильного инструмента, извлечение фильтра -50%, замер – 371м), скв. №2016 (подъем подземного оборудования, промывка, спуск ловильного инструмента, извлечение фильтра -50%, замер-300м).

**План на предстоящую неделю**

- По наземному строительству: заливка фундаментов под оборудование.**
- По подземному обустройству продолжение работ на скважинах №509, №2016, №61047, №6101.**



## Текущий ход ремонта стыков на объекте «Нефтесборный кольцевой коллектор из стекловолоконных труб ф300мм.

Работы по ремонту стыков начаты с 23.05.2018г силами специалистов из КНР -2 человека и специалистов ТОО «Эко Экспресс» - 4 человека. В период с 23.05-08.06.2018г всего отремонтировано 32 стыков (9стыков старых и 23 стыков новых). На текущий день идет испытание трубопровода между колодцами №14-18, при испытании выявлен 1 пропуск по резьбе между колодцами №15-16 и 1 пропуск по адаптеру колодец №14. С 12.06.2018г Ожидание спец.клея с КНР.

**Ремонт стыков до.**



**Ремонт стыков после.**



Место ремонта колодец №17-18



Место ремонта колодец №17-18



Место ремонта колодец №17-18



Место ремонта колодец №17-18



## Дальнейшие мероприятия по наращиванию добычи м/р Кенкияк

Подсолевой комплекс			Прибавка
№ п/п	№ скв	Вид мероприятия	
<b>1</b>	<b>8014</b>	Пуск после отработки через газовый сепаратор.	<b>10</b>
<b>Итого по Подсолевому компл.</b>			<b>10</b>
Надсолевой комплекс			
№ п/п	№ скв	Вид мероприятия	
<b>Итого по Надсолевому компл.</b>			<b>0</b>
<b>Всего ожидаемая дополнительная добыча</b>			<b>10</b>

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ**

汇 报 结 束  
谢 谢

**НАЗАРЛАРЫҢЫЗГА РАХМЕТ**

## Информация по выполнению заданий согласно протоколу №18 от 11.06.2018г.

п/п	Выданное задание	Выполнение
1	6.ускорить выполнение, обозначить меры и сроки выполнения работ: 6.2)Использование земельных участков и проведение земельных работ	Для бурения скважин и строительства объектов своевременно разрабатывается землеустроительный проект и проект биологической рекультивации с предоставлением правоустанавливающих и правоудостоверяющих документов на земельные участки. Ежегодно оформленные земельные участки согласовываются с Темирским и Мугалжарским районными земельными комитетами. Перед строительством объектов и скважин согласно проекту предоставляется Акт разбивки на местности с указанием подземных коммуникаций
2	6.9) создание механизма по контролю над затратами и компенсация затрат, возникших вследствие увеличения заработной платы	По КНГДУ за 5месяцев текущего года фактические оперативные затраты составили 3 838 533тыс.тг при плане 4 611 153тыс.тг. Снижение затрат в сравнении с планом составляет 772 619тыс.тг. Ведется постоянный контроль затрат по месторождениям. Ежемесячно анализируются фактические затраты по каждой статье.
3	7.Закуп и поставка ТМЦ. Филиалам составить перечень срочно необходимых материалов, согласовать с курирующим руководителем и передать на закуп, поскольку необходимо обязательно иметь запасные ТМЦ на складах.	Перечень необходимых материалов производственными отделами КНГДУ составлен, согласован с руководством управления и передан в курирующие департаменты и УПТОиКО 15.05.18года
4	11.Надлежащее выполнение должностных обязанностей. Необходимо своевременно исполнять порученные задания, повысить эффективность. Первым руководителям филиалов и департаментов обратить внимание на надлежащее исполнение должностных обязанностей своими заместителями. ДТР провести изучение и оптимизацию расстановки кадров (ИТР) в цехах филиалов.	В целях повышения эффективности кадровой политики, нашим филиалом постоянно ведутся работы по оптимизации штатной расстановки. Так в целях усиления постоянного контроля со стороны руководства дополнительно введены должности заместителей начальников основных цехов (режим работы – сменный по 7 дней по 11 часов) без увеличения штатной численности. А также целях выполнения данного протокольного решения проведено внутреннее совещание, и дано задание разработать план-мероприятие по дальнейшему усовершенствованию кадровой политики.

## Выполнение добычи и сдачи нефти на 17 июня 2018г .

м/р	Выполнение добычи										Сдача нефти							товарн. %
	План		Динамика		Выполненная добыча		Разница факт/план		Разница факт/динамика		План		Динамика		Факт		Разница	
	Накопл	Ср.сут	Накопл	Ср.сут	Накопл.	Ср.сут	Накопл	Ср.сут	Накопл	Ср.сут	Накопл	Ср.сут	Накопл.	Ср.сут	Накопл.	Ср.сут	Накопл.	
	тн	тн/сут	тн	тн/сут	тн	тн/сут	тн	тн/сут	тн	тн/сут	тн	тн/сут	тн	тн/сут	тн	тн/сут	тн	
Надсоль.	16656	1041	17600	1100	17559	1097	903	56	-41	-3	16016	1001	17152	1072	17507	1094	355	99,7
Подсоль.	33248	2078	33500	2094	32435	2027	-813	-51	-1065	-67	32128	2008	33036	2065	31967	1998	-1069	98,6
по КНГДУ	<b>49904</b>	<b>3119</b>	<b>51100</b>	<b>3194</b>	<b>49994</b>	<b>3125</b>	<b>90</b>	<b>6</b>	<b>-1106</b>	<b>-69</b>	<b>48144</b>	<b>3009</b>	<b>50188</b>	<b>3137</b>	<b>49474</b>	<b>3092</b>	<b>-714</b>	<b>99,0</b>



# Анализ добычи подсолевой комплекс.

## Скважины работающие со снижением с начала месяца

п/п	№ скв.	РЕЖИМНЫЕ ПАРАМЕТРЫ						ТЕКУЩИЕ ПАРАМЕТРЫ						Разница	Примечание	
		Давления		Дебит		Обв	Г/ф	Ø шт	Давления		Дебит		Обв.			Г/ф
		Ртр	Рзтр	Qж	Qн				Ртр	Рзт	Qж	Qн				
атм	атм	м3	тн сут	%	м3/тн	мм	атм	атм	тн/сут	тн/сут	%	м3/тн				
1	8082	22	35	7	7	4,5	1382	10бр	18	18		0	58		-7	С 13.06.18г набор Р. Колебание обводненности (с 3,6% до 58%). Наблюдение.
2	H8019	34	84	58	44	22	261	10	36	84	53	39	29,7	297	-5	Колебание обводненности (с 22% до 37%). Проведены отработки в коллектора с увеличением оборотов до 2,-2,5 оборот. Наблюдение.
3	H8085	27	65	46	22	45	866	2 обр	24	65	59	18	69,2	1039	-4	Колебание обводненности (с 45% до 71%). Наблюдение. Проведены отработки в коллектора с увеличением оборотов задвижки расхода газа 700м3/ч до 800м3/ч.
4	H8068A	22	67	10	10	2,1	908	10б	20	59	7	7	9,9	682	-3	Снижение давления, Работает периодический с набором Р. 07.06.18г. Отр. ч/з ГС, пуск в колл., наблюдение.
5	H8041	24	55	6	6	4	1084	0,75обр	19	60		0	7,4		-6	С 16.06.18г набор Р. Работает периодический с набором Р. 02-04.06.18г. Отработка ч/з ГС, наблюдение.
					89							64			-25	

Станция МФН-2.

Станция ГЛКС

Отработка скважины через газовый сепаратор.

Горячая промывка выкидных линии скважины.



## Бурение надсолевой комплекс план 2018года.

Всего пробурено **20 скважин**. В работе 9 скважин горизонта Юра, по 10 скважинам горизонта баррем в работе 10 скважин.

Бурение скважин 2018г.							Ожид. дебит по ОТМ				Эффект т/с	
Бурение 20 скважин								тн	м3	%		
№ п/п	№ скв	Начало бурения	Конец бурения	Проектный забой	Текущий забой	Текущие состояние						
<b>Скважины горизонта юра</b>												
1	<b>Н64050</b>	18.11.2017	08.12.2017	550	558	С 04.02.2018г пуск в коллектор ШГН	<b>3</b>	<b>7,8</b>	11,4	24	<b>7,8</b>	
2	<b>Н64011</b>	08.11.2017	04.12.2017	560	608	С 02.02.2018г пуск в коллектор ШГН	<b>3</b>	<b>2,5</b>	3,5	22	<b>2,5</b>	
3	<b>Н64067</b>	16.11.2017	25.12.2017	556	590	С 02.02.2018г пуск в коллектор ШГН	<b>3</b>	<b>3,3</b>	4,7	25	<b>3,3</b>	
4	<b>Н64012</b>	12.11.2017	20.12.2017	675	688	С 08.02.2018г пуск в коллектор ШГН	<b>3</b>	<b>0,3</b>	0,5	18	<b>0,3</b>	
5	<b>Н64009</b>	11.11.2017	09.12.2017	571	581	С 13.02.2018г пуск в коллектор ШГН	<b>3</b>	<b>1,8</b>	2,6	26	<b>1,8</b>	
6	<b>Н64006</b>	12.11.2017	13.12.2017	575	590	С 17.02.2018г пуск в коллектор ШГН	<b>3</b>	<b>1,4</b>	1,9	19	<b>1,4</b>	
7	<b>Н64010</b>	12.12.2017	06.01.2018	634	636	С 22.02.2018г пуск в коллектор ШГН	<b>3</b>	<b>0,5</b>	0,9	38	<b>0,5</b>	
8	<b>Н64049</b>	20.12.2017	09.01.2018	555	559	С 01.03.2018г пуск в коллектор ШГН	<b>3</b>	<b>6,4</b>	9,4	21	<b>6,4</b>	
9	<b>Н64048</b>	29.12.2017	17.01.2018	630	438	С 02.03.2018г пуск в коллектор ШГН	<b>3</b>		0,0		<b>0,0</b>	
10	<b>Н64008</b>	21.11.2017	05.01.2017	555	569	С 07.03.2018г пуск в коллектор ШГН	<b>3</b>	<b>2,7</b>	39,0	22	<b>2,7</b>	
							<b>30</b>				<b>26,7</b>	
<b>Скважины горизонта барем</b>												
11	<b>64021</b>	22.12.2017	06.01.2018	250	250	С 21.04.2018г пуск в коллектор ШГН	<b>3</b>	<b>5,7</b>	8,4	25	<b>5,7</b>	
12	<b>64036</b>	10.01.2018	22.01.2018	250	254	С 04.05.18г пуск в коллектор ШГН	<b>3</b>	<b>4,8</b>	7,4	28	<b>4,8</b>	
13	<b>64035</b>	31.12.2017	13.01.2018	250	251	С 05.05.18г пуск в коллектор ШГН	<b>3</b>	<b>3,6</b>	5,1	22	<b>3,6</b>	
14	<b>64044</b>	04.03.2018	29.03.2018	250	252	С 23.05.2018г пуск в коллектор ШГН.	<b>3</b>	<b>6,4</b>	9,6	28	<b>6,4</b>	
15	<b>64047</b>	06.01.2018	12.01.2018	240	240	С 13.06.2018г пуск в коллектор ШГН.	<b>3</b>	<b>6</b>	18,6	64	<b>6</b>	
16	<b>64030</b>	24.12.2017	04.01.2018	250	250	С 22.05.2018г пуск в коллектор ШГН.	<b>3</b>	<b>13</b>	26	39	<b>13</b>	
18	<b>64038</b>	02.03.2018	29.03.2018	250	251	С 07.06.2018г пуск в коллектор ШГН.	<b>3</b>	<b>3,8</b>	8,1	49	<b>3,8</b>	
19	<b>64020</b>	14.12.2017	26.12.2017	250	250	С 03.06.2018г пуск в коллектор ШГН.	<b>3</b>	<b>6,2</b>	9,9	26	<b>6,2</b>	
17	<b>64045</b>	06.03.2018	29.03.2018	250	240	С 09.06.2018г пуск в коллектор ШГН.	<b>3</b>	<b>12,6</b>	23,6	32	<b>12,6</b>	
20	<b>64046</b>	15.12.2017	27.12.2017	250	250	С 09.06.2018г пуск в коллектор ШГН.	<b>3</b>	<b>11,1</b>	19,5	35	<b>11,1</b>	
							<b>30</b>				<b>73,2</b>	
<b>Всего по бурению:</b>							<b>60</b>					<b>99,9</b>



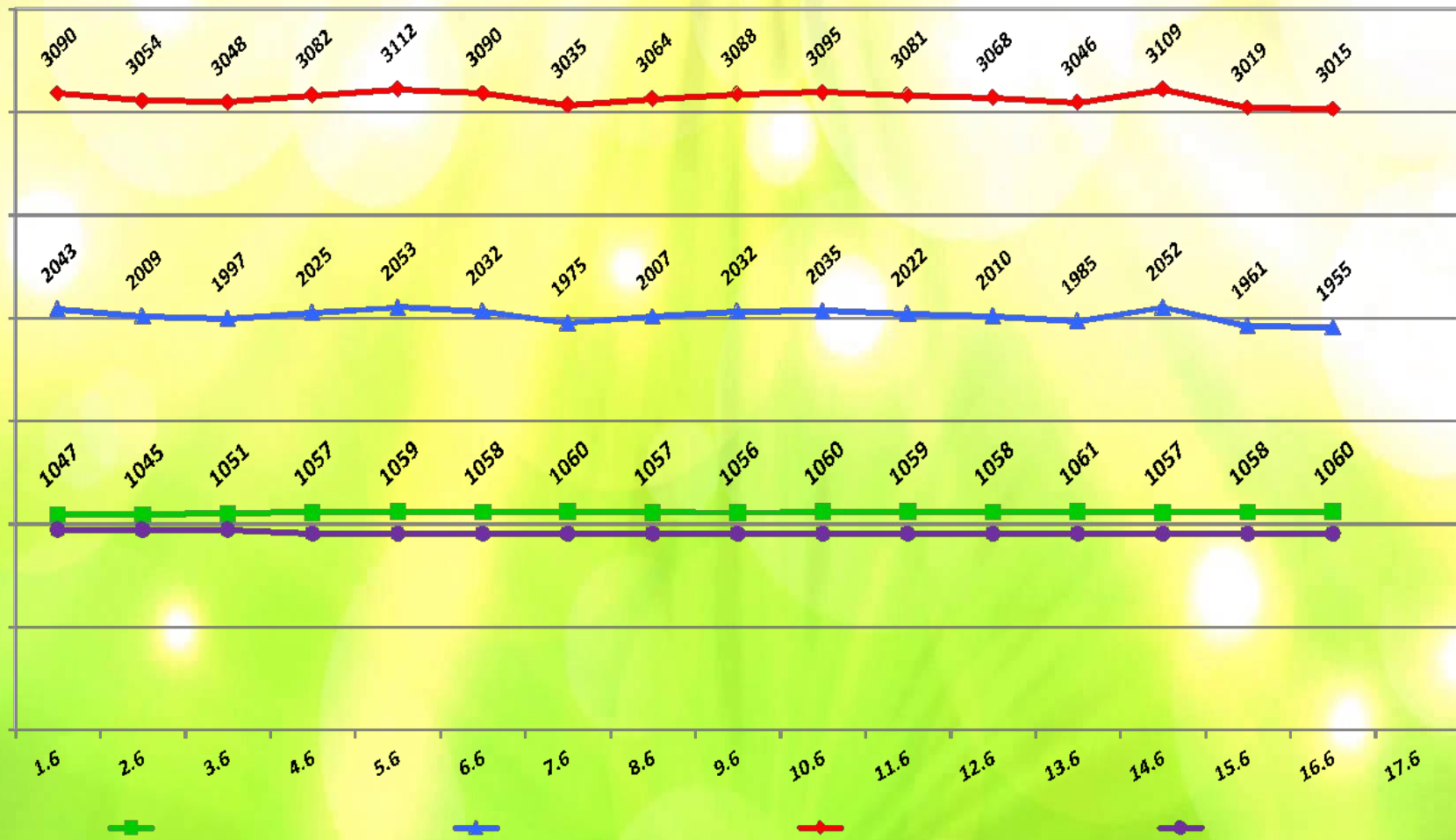
## ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

№ п/п	№ скв	Дата	Вид мероп	V-тн	Qн до мероп	Qн после мероп	Разница	Примечание
<b>Надсолевой</b>								
1	102кс	11.06.2018	ГП	9	2,2	2,5	0,3	В трубное
2	98	13.06.2018	ГП	7	2,1	2	-0,1	В трубное
3	К-2008	13.06.2018	ГП	7	8,9	9,6	0,7	В трубное
3 скв		итого			13,2	14,1	0,9	
<b>Подсолевой</b>								
1	8014	16.06.2018	Отр		0	0	0	отр на А ч/з ГС Рн28/48. Рк11/48. задв.1,5обор.
1 скв		итого			0	0	0	
1	8116	10.06.2018	ГП	33	13	14	1	В в/л с остановкой
2	8020	11.06.2018	ГП	16	44	45	1	В в/л с остановкой
2 скв		итого			57	59	2	
Подсолевой		всего			57	59	2	
Всего по КНГДУ					70,2	73,1	2,9	

## Сравнительная таблица добычи по НГДУ «Кенкиякнефть»

Добыча по НГДУ "КН"	Добыча за прошедшую неделю т/с.	Добыча за текущую неделю т/с.	Разница
	<b>3074</b>	<b>3062</b>	<b>-12</b>

### График фактической добычи по НГДУ «КН».



# Анализ добычи подсолевой комплекс.

Дополнительная добыча .		Ожид. дебит по ОТМ	Дебит до т/с	Дебит после т/с	Эффект т/с
<b>1. Прибавка по ОТМ (пуск скв.не производился)</b>					
<b>2. Работы по старому фонду.</b>					
Пуск с ПФ	Пуск 8 скважин с Н.Д.на <b>70тн</b> , сред.сут добыча <b>10тн/сут.</b>			<b>10</b>	<b>+10</b>
ГП.	Проведена на 2 скв.операции. (вывод на режим)				<b>+2</b>
ХО.	Проведена на 0 скв. операции.				
<b>Всего дополнительная добыча</b>					<b>+12</b>
<b>3.Потери.</b>					
1. Скв. № <b>H8082</b> – Закрыта на набор Р, Рк-18/18атм. Рост обводненности (с 3,6% до 58%). Потери -7тн/сут.		7	0	<b>-7</b>	
2. Скв. № <b>H8041</b> – Закрыта на набор Р, Рк-19/60атм. Потери -6тн/сут		6	0	<b>-6</b>	
<b>Итого потери:</b>					<b>-13</b>
<b>Всего добыча по подсолевому</b>					<b>-1</b>

Станция МФН-2.

Станция ГЛКС

Отработка скважины через  
газовый сепаратор.

Горячая промывка выкидных  
линии скважины.



# Анализ добычи надсолевой комплекс

Дополнительная добыча за счет ОТМ		Ожид. дебит по ОТМ	Дебит до т/с	Текущ. дебит. т/с	Эффект т/с
<b>1. Прибавка по ОТМ</b>					
1. Пуск после ПРС (перевод на ШГН) скважины горизонта баррем. №64047 - 13.06.18г.(+6,0тн/сут). Прибавка: -6,0тн/сут			0	6	+6
<b>Итого по ОТМ:</b>			0	6	6
<b>2.Работы по старому фонду.</b>					
ГП	Проведено на 3 скважинах (вывод на режим)				+0,9
Продавки в/л	Проведено на 12 скважинах (вывод на режим)				
ОПМ	Проведено на 9 скважинах (вывод на режим)				
<b>Итого дополнительная добыча</b>					+6,9
<b>3.Потери</b>					
<b>Итого потери:</b>					0
<b>Всего добыча по надсолевому</b>					+6,9

Продавки выкидных линии скважин.



Свабирование скважин.



Ввод из Б/Д.



## Проблемный вопрос:

### Порывы трубопроводов м/р Кенкияк за отчетную неделю

С **10.06.2018**г по **16.06.2018**г.

За прошедшую неделю всего произошло 6 **порыва** трубопровода, в том числе:

- а) Основные, технологические трубопроводы (от ф325мм) – 3 **порыва**.
- б) Сточный нефтепровод ГЗУ ф159х6мм – 0 **порыва**.
- в) Выкидные ,нагнет. линии ф108х5 – 3 **порывов**: выкидные линии– 3 порывов, нагнет- 0 порыв.
- г) Водоводы – 0 **порыв**.

Из—за данных порывов:

Образование замазученного грунта – 9/ 288,5 **тн**. (Всего на 2018 год по КНГДУ общ. вывезено на ТОО «Таза Далаком» : факт- 1171,5**тн**)

Все порывы ликвидируются сразу после обнаружения, но негативно влияют на выполнение планов по добыче и сдаче нефти.

Также необходимо отметить то, что порывы влияют на экологическую безопасность в период паводков (попадание в реку Темир).

