

ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ОТЧЕТА ЗА ЯНВАРЬ-ДЕКАБРЬ 2018 г.

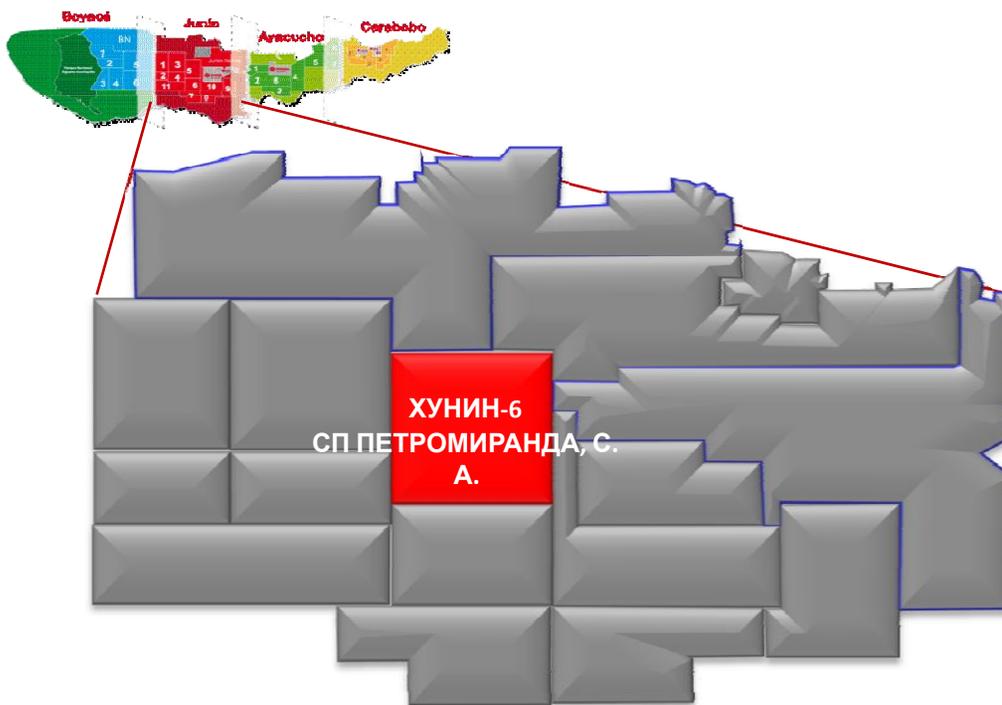
-  Представить отчет на Совете Директоров проекта СП ПетроМиранда, С.А. за январь-декабрь 2018 г.

СРЕДНЕГОДОВАЯ ДОБЫЧА (ДЕК. 2018 г.)

- ❖ 14,73 ТЫС. БАРР./ДЕНЬ

ПЛОЩАДЬ ТЕРРИТОРИИ

- ❖ Площадь: 447,85 км²
- ❖ Штаты: 2 (Ансоатеги и Гуарико)
- ❖ Муниципальные округа: Монагас и Санта-Мария-де-Ипире, штаты Ансоатеги и Гуарико соответственно.



ЗАПАСЫ

- ❖ НГЗН: 52 682,9 МЛН. СТ. БАРР.
- ❖ Запасы нефти: 14 609,5 МЛН.СТ.БАРР.
- ❖ Запасы газа: 697,70 МЛРД. КУБ. ФУТ.

КОЭФФИЦИЕНТ ИЗВЛЕЧЕНИЯ

- ❖ Изначальный: 27%
- ❖ Текущий: 0,03%

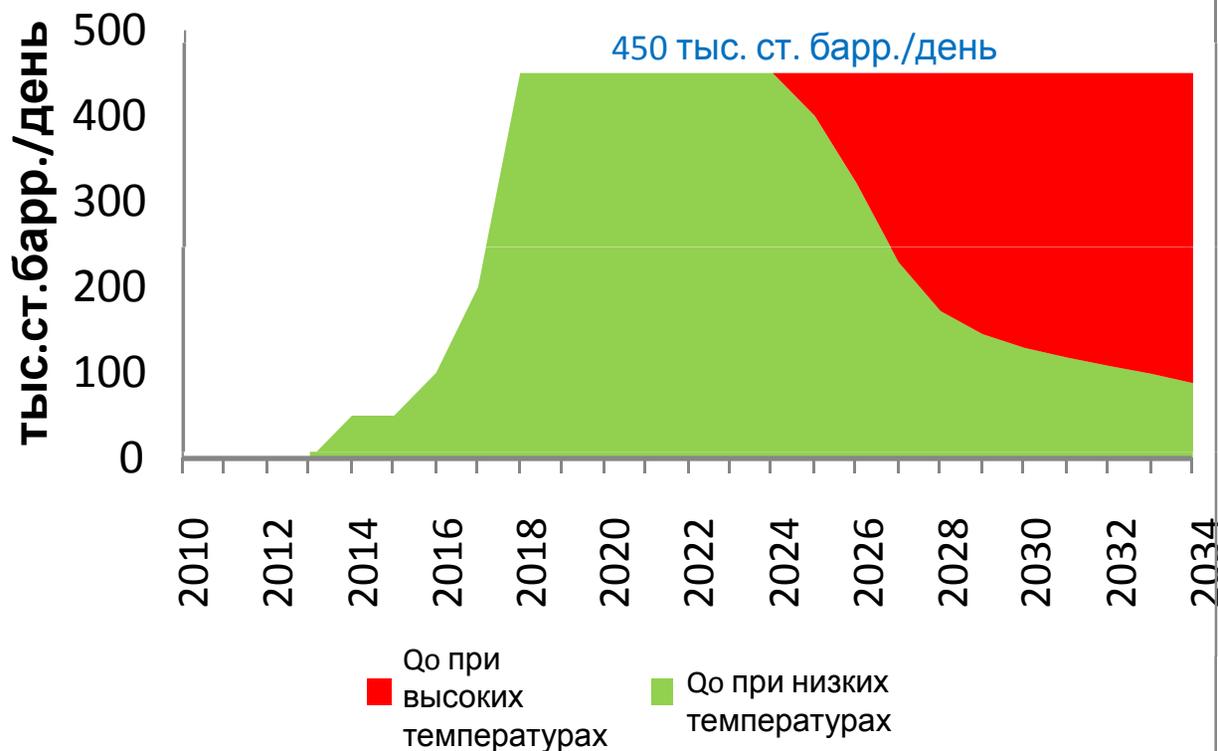
ЭНЕРГОРЕСУРСЫ

- ❖ Промыслы: 2
- ❖ Месторождения: 3
 - Активных 2
 - Неактивных 1
- ❖ Скважины: 59 Активных скважин
 - Кат. 1: 54 Скважины
 - Кат. 2: 5 Скважин
 - Кат. 3: 19 Скважин

УСТАНОВКИ

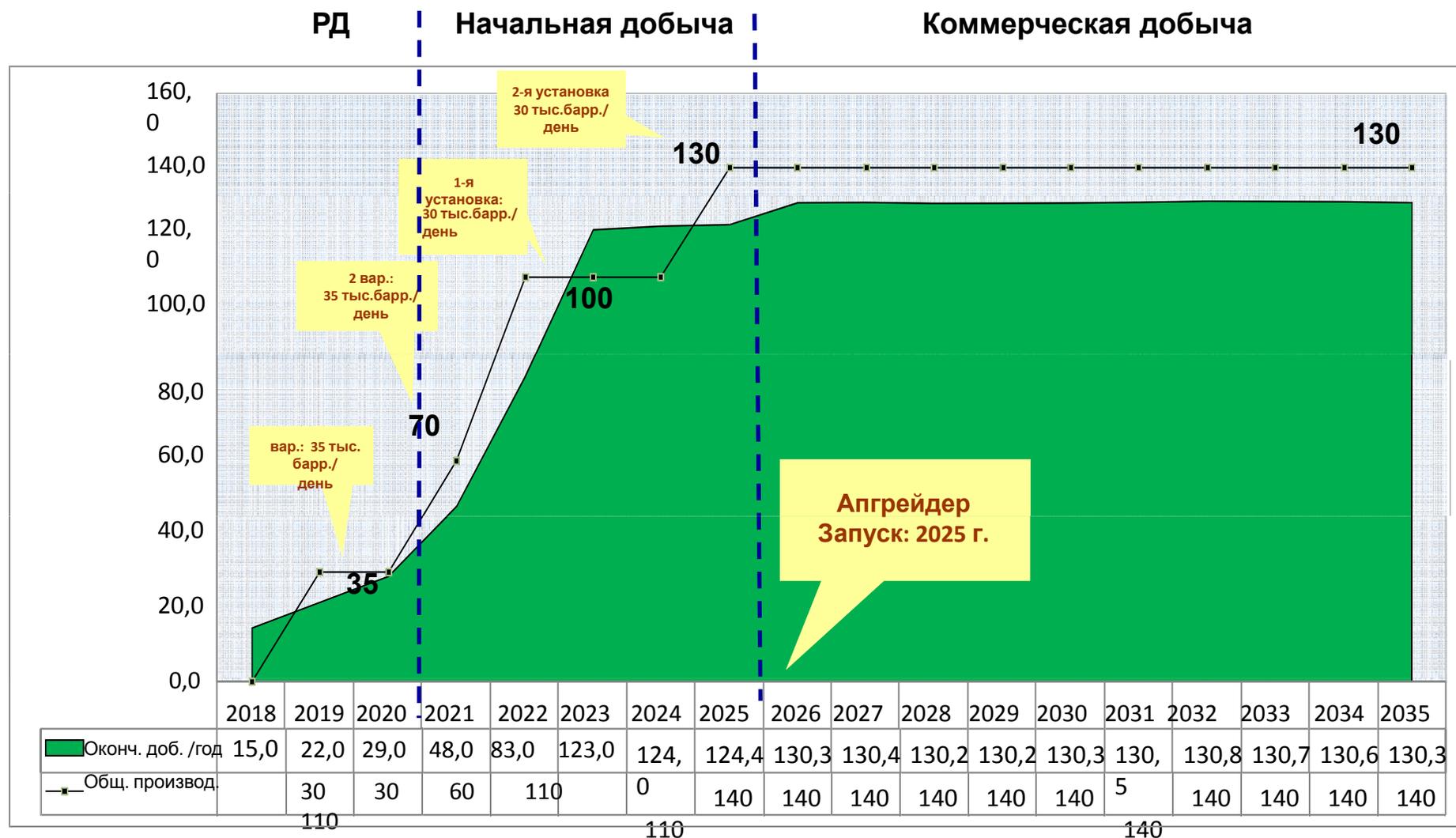
- ❖ Нефтепроводы (Км): 38,347
- ❖ Газопроводы (Км): 0
- ❖ № станции добычи: 5 кустовых площадок
- ❖ Газокомпрессорные станции: 0
- ❖ Водные станции: 0

Профиль добычи Хунин-6 (контрактный)



ПАРАМЕТРЫ	ПЛАН
№ скважин с низкими температурами	3010
Накопленный объем голодной добычи (млн. ст.бarr.)	1980
Первичный КН @ 25 лет (%)	3,76
№ кустов скважин	154
Макс. кол-во скважин / кустов	30
Макс. кол-во скважин / год	360
Макс. кол-во кустов / год	16
Макс. кол-во буровых установок / год	30

ПЛАН ПО ВНЕДРЕНИЮ ЦПФ И АПГРЕЙДЕРА

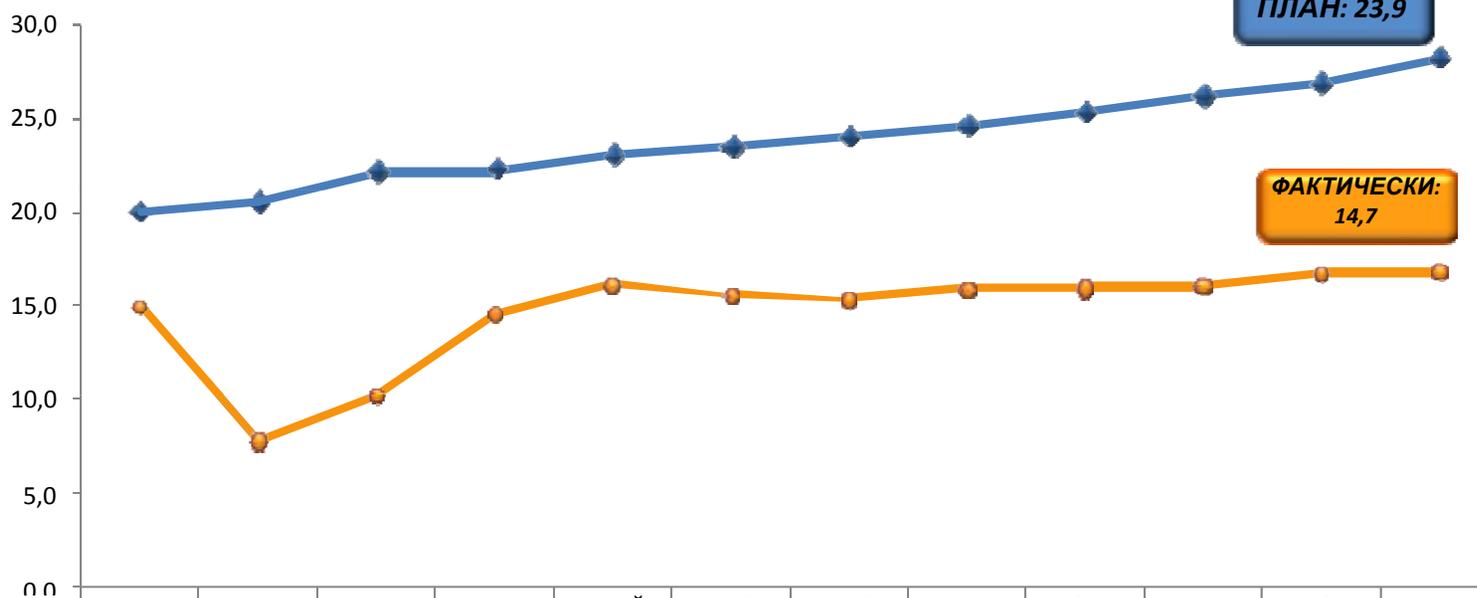


РД: Ранняя добыча

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

**Добыча сырой нефти F/P
Янв.-Дек. 2018 г. (Первоначальный план Vs. Фактически)**

тыс.барр./день

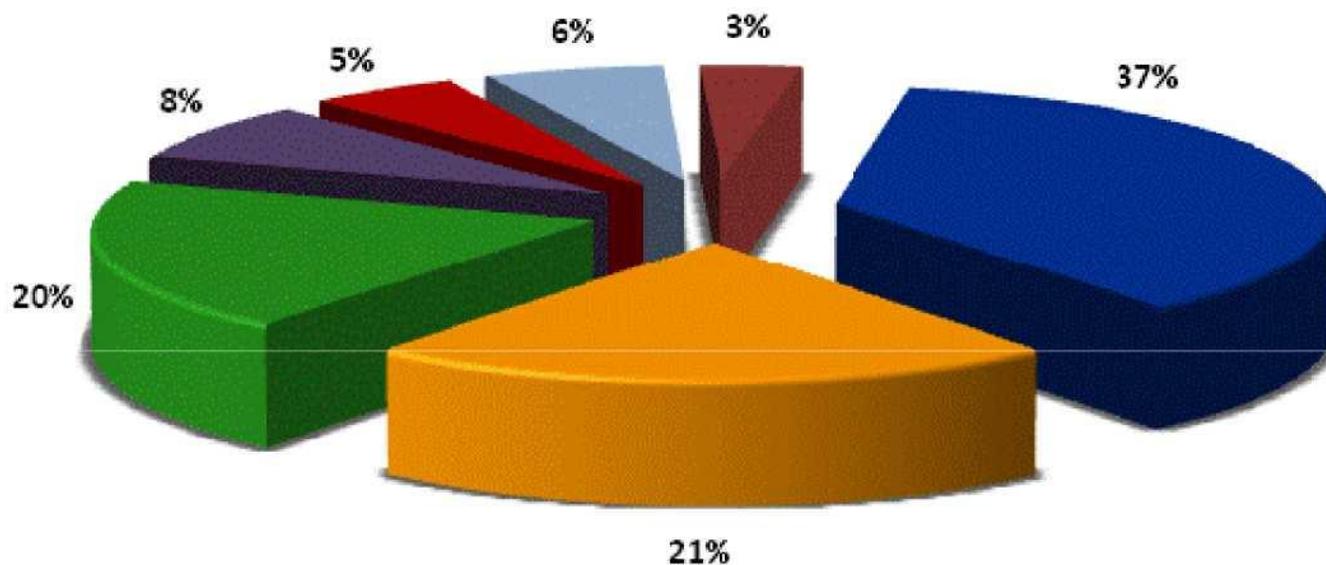


	ЯНВ	ФЕВ	МАР	АПР	МАЙ	ИЮН	ИЮЛ	АВГ	СЕНТ	ОКТ	НОЯБ	ДЕК
— МЕС. ПЛАН СП ПЕТРОМИРАНДА, С.А.	20,0	20,5	22,0	22,2	23,0	23,5	24,0	24,6	25,3	26,2	26,9	28,2
● ФАКТИЧЕСКИ	15,02	7,79	10,17	14,55	16,13	15,59	15,38	15,91	15,97	16,05	16,75	16,86

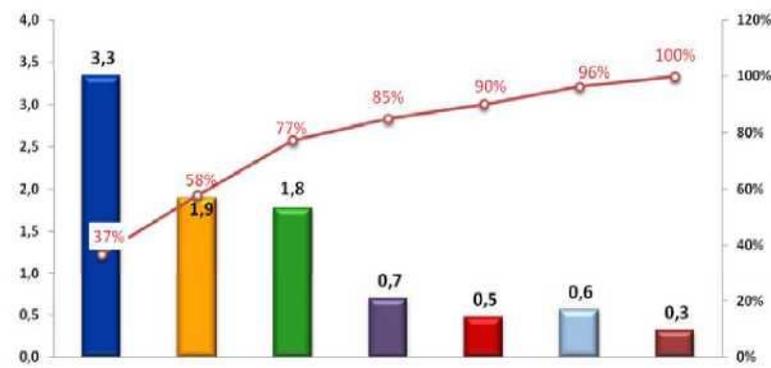


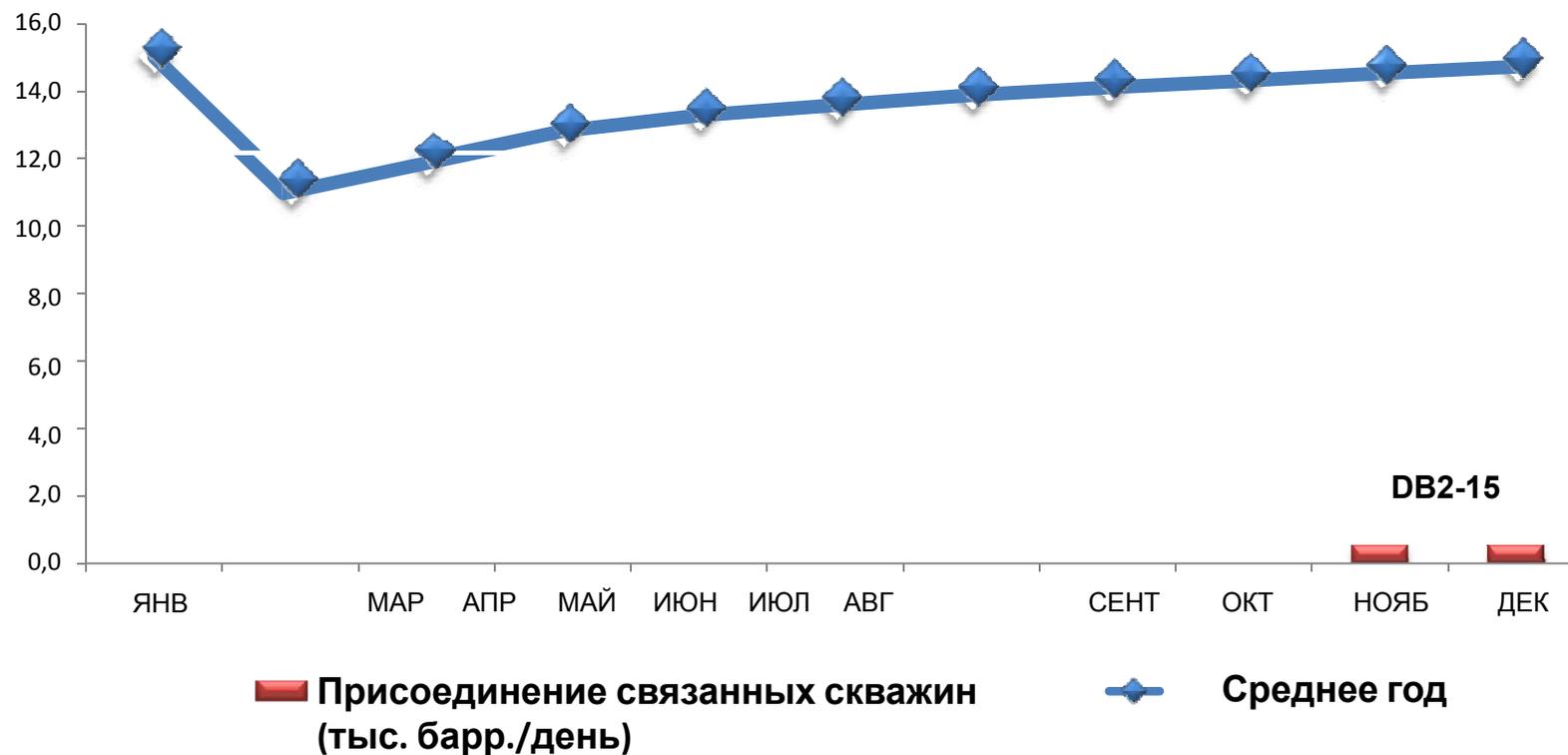
- **Январь:** Нефть, утраченная из резервуаров в зоне залежей, меньшая степень обводненности добываемой нефти, подготовка газа для нормализации производственных условий.
 - **Февраль:** Остановка кустовых площадок EB1, DB1, GG1, DB2 по причине отсутствия нефти.
 - **Март:** Безопасная остановка кустовых площадок EB1-DB1-GG1 и DB2 по причине отсутствия нефти, ограниченное число скважин из-за низкой мощности закачки.
 - **Апрель:** Безопасная остановка кустовых площадок EB1-GG1-DB1 и DB2 по причине отсутствия нефти; ограниченное число скважин из-за низкой мощности закачки, механическое загрязнение дизельного откаточного оборудования СП Петроседеньо и СП ПетроМиранда, С.А.
 - **Май:** Ограничения закачки, отсутствие дизеля, ограниченное число скважин на кустовой площадке EB1. Недостаточная закачка на кустовой площадке DB1.
 - **Июнь:** Ограничения закачки на кустовой площадке EB1 по причине отсутствия портативной установки закачки. Приостановление разработки месторождения из-за остановки экспортного насоса СП Петроседеньо.
 - **Июль:** Ограничения закачки, приостановление кустовой площадки GG1 из-за механического повреждения, высокого давления из-за низких температур, климатических условий прохождения нефтепровода, которые повлияли на закачку в ходе добычи.
-

- **Август:** Ограничения закачки, приостановление кустовой площадки DB1-EB1-GG1 из-за механического повреждения, высокого давления из-за низких температур, климатических условий прохождения нефтепровода, которые повлияли на закачку в ходе добычи. Остановка насоса для перекачки разбавителя на СВJ.
- **Сентябрь:** Ограничения закачки из-за высокого давления в нефтепроводе 8” (750 PSI), остановка насоса для перекачки разбавителя на СВJ и остановка генератора кустовой площадки GG1 в рамках профилактического техобслуживания.
- **Октябрь:** Высокое давление в нефтепроводе, достигающее 850 PSI на всем промысле СП ПетроМиранда, С.А., в связи с поломкой системы закачки СП Петроседеньо.
- **Ноябрь:** Высокое давление в нефтепроводе (800 psi) из-за отсутствия приема DCO в СП Петроседеньо по причине поломки насоса для перекачки.
- **Декабрь:** Высокое давление в нефтепроводе (800 psi) из-за отсутствия приема DCO в СП Петроседеньо по причине поломки насоса для перекачки. Кустовая площадка EB1. Ограничения об./мин в скважинах, из-за поломки генератора.



■ ИНФРАСТРУКТУРА
 ■ РАЗБАВИТЕЛЬ
 ■ ПОТЕРИ ПО СКВАЖИНАМ
 ■ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ
■ ШТАНГОВЫЙ НАСОС
 ■ BARIVEN
■ РЕЗЕРВУАРНЫЙ ПАРК

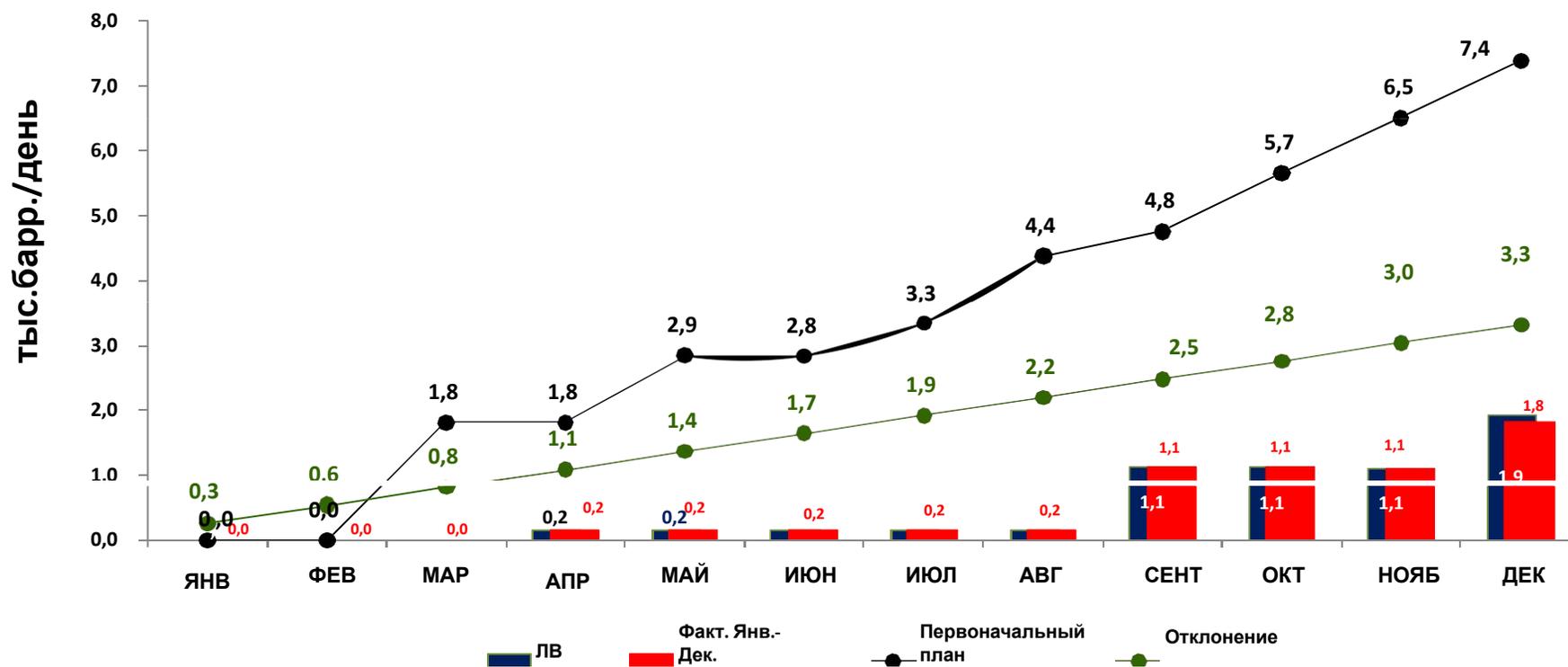




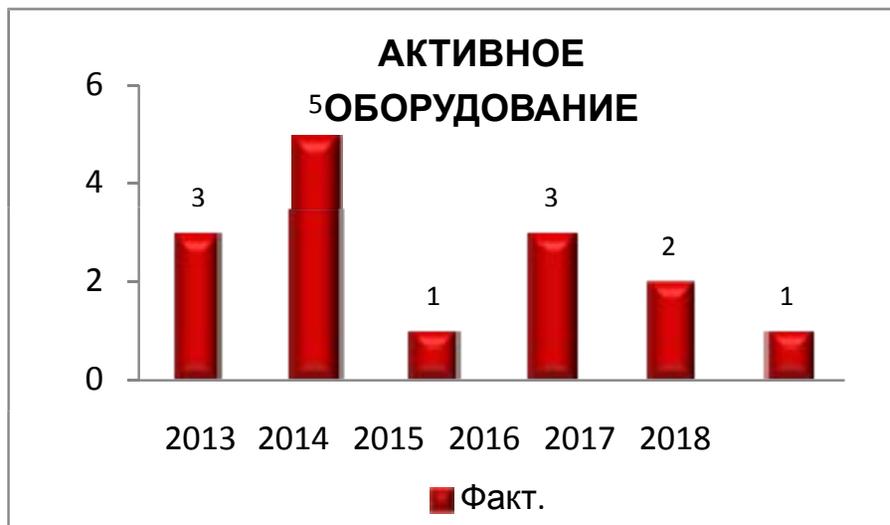
	Янв - Дек 2018 г.		
	План	Факт.	Разн.
Сред. доб. год (тыс.барр./день)	23,9	14,7	-9,2
Присоединение (тыс.барр./день)	7,6	0,51	-7,0

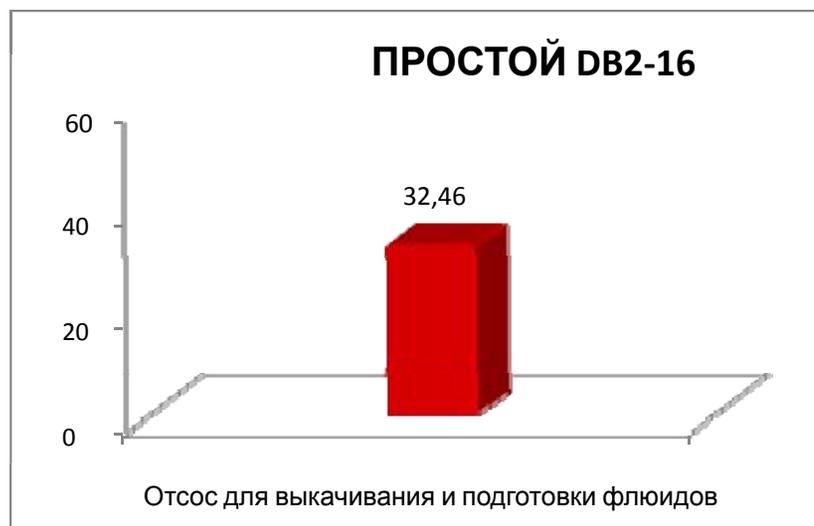
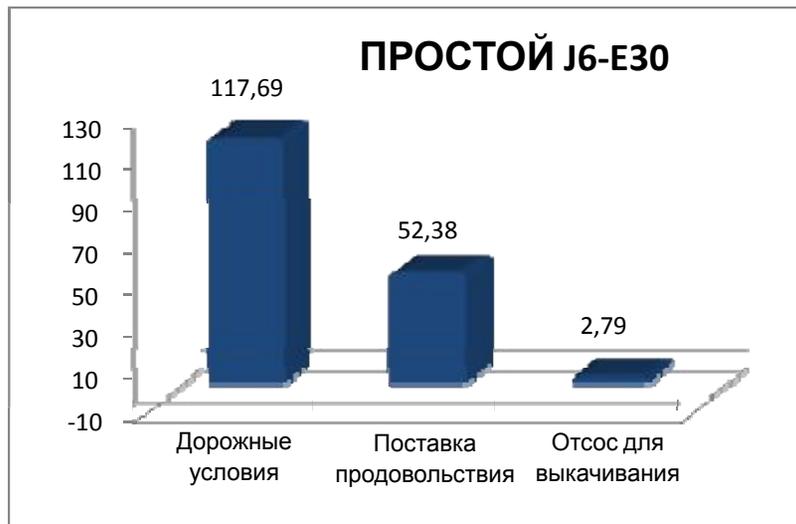
На период январь-декабрь планировалось присоединение 7,6 тыс. барр./день, полученных из 18 скважин. В конце 2018 г. была присоединена только одна скважина, которая представила колебание в размере 94,4%, главным образом по причине искажения хронограммы бурения.





ГЕНЕРАЦИЯ	ФАКТИЧЕСКИ											
	ЯНВ	ФЕВ	МАР	АПР	МАЙ	ИЮН	ИЮЛ	АВГ	СЕНТ	ОКТ	НОЯБ	ДЕК
БУРЕНИЕ	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,1	1,1	1,1	1,9
ВОССТАНОВЛЕНИЕ СТВОЛА/ЗАКАЧИВАНИЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дозиров. воздействие паром	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПРОЧЕЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО ГЕНЕРАЦИЯ	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,1	1,1	1,1	1,9





ИНФРАСТРУКТУРА

План УРД

Условия добычи:

Ускоренная ранняя добыча: 2010-2011 гг.

* 05 Стратиграфических скважин (J6D25, J6D4, J6D16, J6D14 и J6D1)

*02 Куста скважин (DB1, EB1).

*Инженерные работы по восстановлению дорог и мостов

*Инженерные работы, связанные с проходами трубопровода для УРД

• Концептуальные инженерные работы ЦПФ и полевых условий

Ранняя добыча: 2012-2013 гг.

* 29 горизонтальных скважин

* 05 кустов скважин: (GG1, BH1, FP1, CU1 и DC1)

* 03 стратиграфические скважины

• Строительство и восстановление дорог и мостов

• Проходы трубопровода для УРД

• Концептуальные и базовые инженерные работы агрейдера 200 тыс. барр./день СТН, расположенного в промышленном кондоминиуме Нефтеносного пояса Ориноко.

• Концептуальные инженерные работы ЦПФ и полевых условий для 450 тыс. барр./день СТН.

• Модульный ЦПФ и Танки для резервуара 20 тыс. барр.

• Система распределения электричества

Начальная добыча: 2014-2018 гг.

* 05 кустов скважин: (EC1, ED1, CC1, FB1 и CB1)

• Электрическая инфраструктура

• Электрическая подстанция

• Коммерческий ЦПФ

• Добыча: Улучшенная нефть 42°API

• Агрейдер 200 тыс. барр./день 42°API (2018)

• Добыча 450 тыс. барр./день

Фактические выполненные работы по УРД

Условия добычи:

Ускоренная ранняя добыча: 2010-2020 гг.

На данный момент имеется проходка:

- 64 пробуренных горизонтальных скважин.
- 05 кустов скважин: (GG1, BH1, DB1, EB1, DB2),
- 01 куст в процессе строительства: DC1 с проходкой 62,9%.

• Строительство и восстановление дорог и мостов между строящимися кустами.

• Запуск в эксплуатацию прохода трубопровода (разбавленная сырая нефть и разбавитель) от оси 100 (канал BH1) до пункта поставки в СП Петроседенью (включая оси 100, 200 и 300), в т.ч. системы сбора кустов УРД: DB1, EB1, GG1 и BH1. Завершен в мае 2015 г.

• ИСС двухцепных ЛЭП 34,5 кВа: Проходка: 74,89%

• ИСС парка электрогенерации 3 x 1,8 МВт: Проходка: 74,39%.

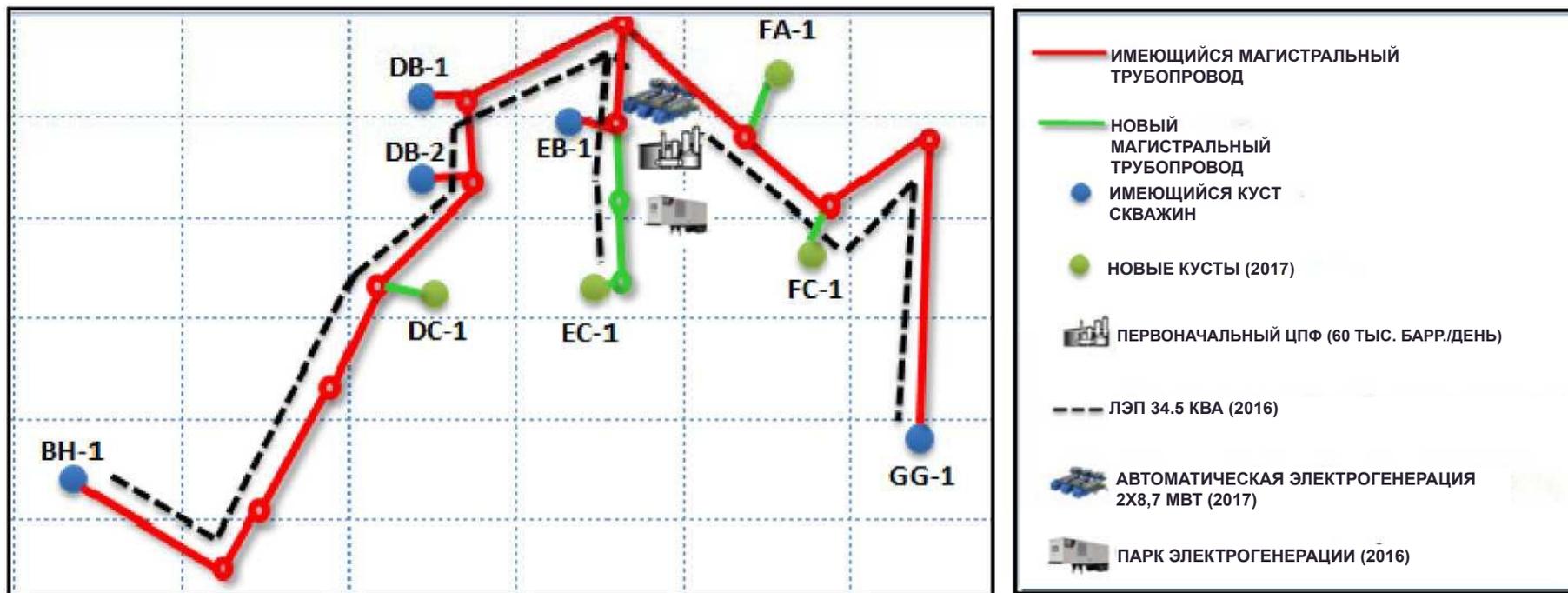
• ИСС системы автоматической генерации 2 x 8,7 МВт: Проходка: 41,46%.

• Модульный ЦПФ: Проходка: 50,62% и Танки для резервуара 20 тыс. барр.: Проходка: 35,59%.

• Базовые инженерные работы ЦПФ и полевых условий для 450 тыс. барр./день: Проходка: 100%.

• Строительно-ремонтные базовые инженерные работы ЦПФ и полевых условий для 200 тыс. барр./день: 90%.

• Концептуальные и базовые инженерные работы агрейдера 200 тыс. барр./день СТН, расположенного в промышленном кондоминиуме Нефтеносного пояса Ориноко: Проходка: 99%.



КУСТЫ СКВАЖИН

Разрабатываемые кусты: 05

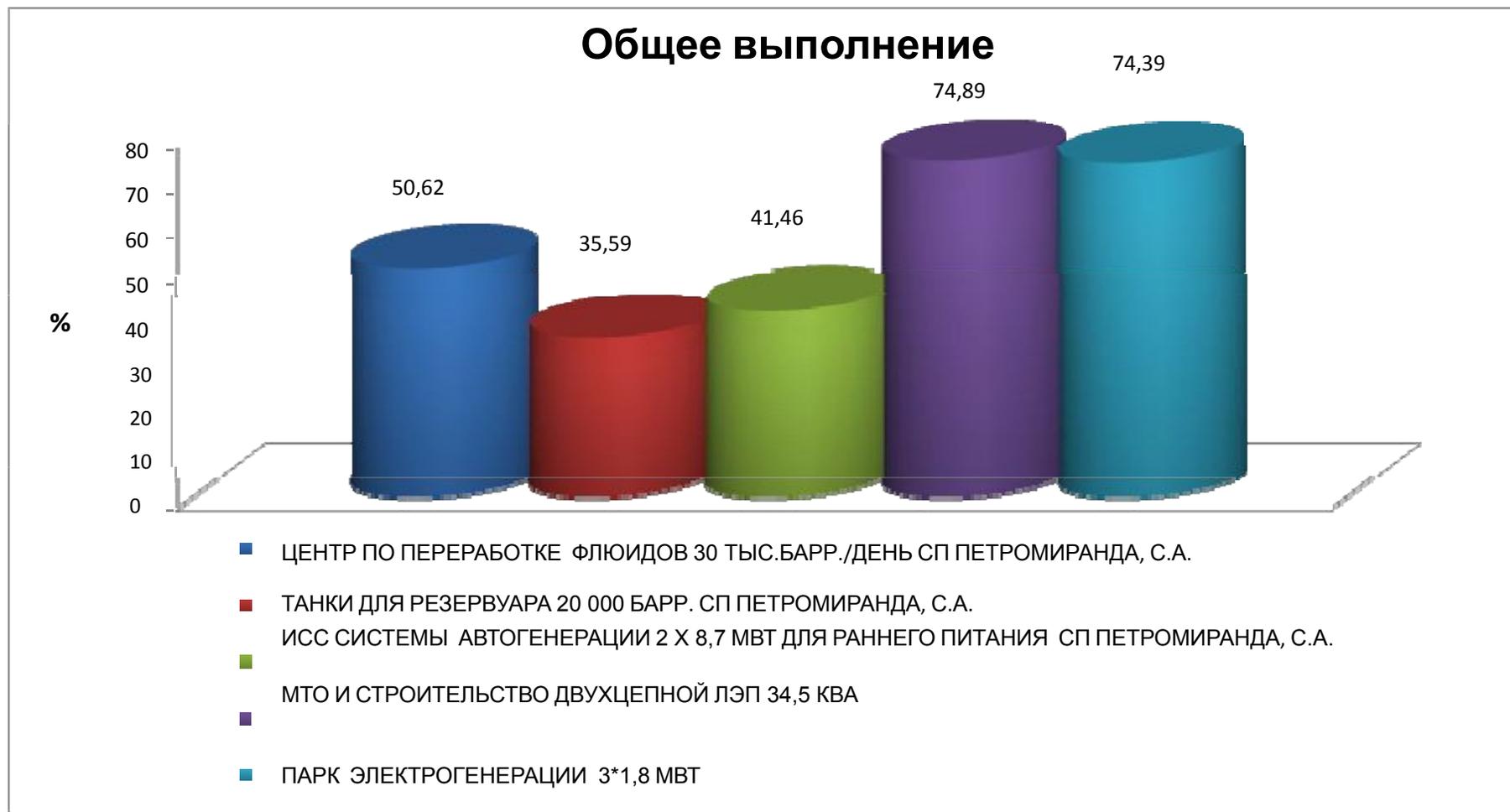
Построенные кусты: 05

DB1, EB1, GG1, BH1 и DB2

Кусты, планируемые на 2018 г. 01

DC1, в процессе. Проходка: 62,9%.

НА ДАННЫЙ МОМЕНТ ИМЕЮТСЯ ВСЕ ОСНОВНЫЕ МАГИСТРАЛЬНЫЕ ТРУБОПРОВОДЫ НА КУСТАХ СКВАЖИН, ГОТОВЫХ К РАЗРАБОТКЕ, НА НОВЫХ КУСТАХ ТРУБОПРОВОДОВ НЕТ.



ПРОГРАММА /ПРОЕКТ ЦЕНТР ПО ПЕРЕРАБОТКЕ ФЛЮИДОВ 30 ТЫС.БАРР./ДЕНЬ СП ПЕТРОМИРАНДА, С.А.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ (ТЫС. БАРР./ДЕНЬ/КВТ)	30 ХР
ИНВЕСТИЦИИ (млн. бол.)	180,16
ИНВЕСТИЦИИ (млн. долл. США чистыми)	45,88
ФИЗИЧЕСКОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (%)	50,62%
ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (млн. бол.)	38,503
ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (млн. долл. США чистыми) **	25,64
ОБЩЕЕ ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (%)	21,18%
НАЧАЛО СТРОИТЕЛЬСТВА (ARCO)	01.11.2016
ДАТА ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ	Август 2020 г.

ЭТАПЫ	ПУНКТЫ	ВЫПОЛНЕНИЕ	
		ФАКТ. %	ИТОГО ФАКТ. %
Визуализация	2,0	100,0	2,0
Концептуализация	5,0	100,0	5,0
Базовый инжиниринг	17,0	100,0	17,0
	24,0		24,0
Контрактование	3,3	100,0	3,28
Детальный инж.	6,7	47,4	3,18
Закупка	28,8	65,2	18,76
Строительство	32,2	4,3	1,40
Эксплуатация	5	0,0	0,00
	76,0		26,62

ОБЩЕЕ ВЫПОЛНЕНИЕ ИТОГО	100,0	50,62
-------------------------------	--------------	--------------

ПРОГРАММА / ПРОЕКТ ТАНКИ ДЛЯ РЕЗЕРВУАРА 20 000 БАРР. СП ПЕТРОМИРАНДА, С.А.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ (тыс. барр./день)	3 x 20
ИНВЕСТИЦИИ (млн. бол.)	131,27
ИНВЕСТИЦИИ (млн. долл. США чистыми)	3,93
ФИЗИЧЕСКОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (%)	35,59%
ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (млн. бол.) **	118,62
ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (млн. долл. США чистыми)	0
ОБЩЕЕ ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (%)	1,48%
НАЧАЛО ВНЕДРЕНИЯ	Май 2018 г.
ДАТА ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ	Октябрь 2019 г.

ЭТАПЫ	ПУНКТЫ	ВЫПОЛНЕНИЕ	
		ФАКТ. %	ИТОГО ФАКТ. %
Визуализация	2,0	100,0	2,0
Концептуализация	5,0	100,0	5,0
Базовый инжиниринг	17,0	100,0	17,0
	24,0		24,0
Контрактование	3,3	50,0	1,7
Детальный инж.	6,7	100,0	6,7
Закупка	28,8	0,0	0,0
Строительство	32,2	10,06	3,2
Эксплуатация	5,0	0,0	0,0
	76,0		11,6

ОБЩЕЕ ВЫПОЛНЕНИЕ ИТОГО	100,0	35,59
-------------------------------	--------------	--------------

ПРОГРАММА / ПРОЕКТ ИСС СИСТЕМЫ АВТОГЕНЕРАЦИИ 2 X 8,7 МВт ДЛЯ РАННЕГО ПИТАНИЯ СП ПЕТРОМИРАНДА, С.А.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ (тыс.барр./день)	2 x 8,7 МВт
ИНВЕСТИЦИИ (млн. бол.)	225,37
ИНВЕСТИЦИИ (млн. долл. США чистыми)	49,48
ФИЗИЧЕСКОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (%)	41,47%
ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (млн. бол.)	0
ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (млн. долл. США чистыми) **	19,61
ОБЩЕЕ ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (%)	0 %
НАЧАЛО СТРОИТЕЛЬСТВА	20.01.2017
ДАТА ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ	Январь 2020 г.

ЭТАПЫ	ПУНКТЫ	ВЫПОЛНЕНИЕ	
		ФАКТ. %	ИТОГО ФАКТ. %
Визуализация	2,0	100,0	2,0
Концептуализация	5,0	100,0	5,0
Базовый инжиниринг	17,0	100,0	17,0
	24,0		24,0
Контрактование	3,3	100,00	3,3
Детальный инж.	6,7	30,00	2,0
Закупка	28,8	35,00	10,1
Строительство	32,2	6,45	2,1
Эксплуатация	5,0	0,00	0,0
	76,0		14,2
ОБЩЕЕ ВЫПОЛНЕНИЕ	100,0	41,47	

ПРОГРАММА / ПРОЕКТ МТО И СТРОИТЕЛЬСТВО ДВУХЦЕПНОЙ ЛЭП 34,5 КВА

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ (ТЫС. БАРР./ДЕНЬ/КВТ)	50
ИНВЕСТИЦИИ (млн. бол.)	358,65
ИНВЕСТИЦИИ (млн. долл. США чистыми)	23,99
ФИЗИЧЕСКОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (%)	74,89%
ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (млн. бол.)	69,79
ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (млн. долл. США чистыми)	5,57
ОБЩЕЕ ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (%)	46,79%
НАЧАЛО СТРОИТЕЛЬСТВА	Декабрь 2015
ДАТА ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ	Август 2019

ЭТАПЫ	ПУНКТЫ	ВЫПОЛНЕНИЕ	
		ФАКТ. %	ИТОГО ФАКТ. %
Визуализация	2	100	2,0
Концептуализация	5	100	5,0
Базовый инжиниринг	17	100	17,0
	24,0		24,0
Контрактование	3,3	50,00	1,7
Детальный инж.	6,7	100,00	6,7
Закупка	28,8	80,00	23,0
Строительство	32,2	60,57	19,5
Эксплуатация	5,0	0,00	0,0
	76,0		49,2
ОБЩЕЕ ВЫПОЛНЕНИЕ ИТОГО	100,0		74,89

ПРОГРАММА / ПРОЕКТ ПАРК ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИИ 3*1,8 МВт

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ (ТЫС. БАРР./ДЕНЬ/КВТ)	3,6 МВт
ИНВЕСТИЦИИ (млн. бол.)	46
ИНВЕСТИЦИИ (млн. долларов США чистыми)	1,15
ОБЩЕЕ ФИЗИЧЕСКОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (%)	74,39%
ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (IV) (млн. бол.)	0
ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (млн. долл. США чистыми)	0
ОБЩЕЕ ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (%)	0
НАЧАЛО СТРОИТЕЛЬСТВА	08/2016
ДАТА ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ	АВГУСТ 2019 г.

ЭТАПЫ	ПУНКТЫ	ВЫПОЛНЕНИЕ	
		ФАКТ. %	ИТОГО ФАКТ. %
Визуализация	2,0	100	2,0
Концептуализация	5,0	100	5,0
Базовый инжиниринг	17,0	100	17,0
	24,0		24,0
Контрактование	3,3	50,0	1,7
Детальный инж.	6,7	100,0	6,7
Закупка	28,8	80,0	23,0
Строительство	32,2	59,0	19,0
Эксплуатация	5,0	0,0	0,0
	76,0		50,4

ОБЩЕЕ ВЫПОЛНЕНИЕ ИТОГО	100,0	74,39
-------------------------------	--------------	--------------

ПРОГРАММА / ПРОЕКТ АПГРЕЙДЕР СП ПЕТРОМИРАНДА, С.А.

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ (ТЫС. БАРР./ДЕНЬ/КВТ)	200 тыс. барр./день
ИНВЕСТИЦИИ (млн. бол.)	298 490,97
ИНВЕСТИЦИИ (млн. долларов США чистыми)	6 092,05
ФИЗИЧЕСКОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (IV) (%)	23,8%
ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (IV) (млн. бол. ф.)	251,24
ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (млн. долл. США чистыми) **	38,26
ОБЩЕЕ ФИНАНСОВОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (%)	0,15%
НАЧАЛО СТРОИТЕЛЬСТВА	01/2019
ДАТА ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ	01/2024

ЭТАПЫ	ПУНКТЫ	ВЫПОЛНЕНИЕ	
		ФАКТ. %	ИТОГО ФАКТ. %
Визуализация	2	100	2,0
Концептуализация	5	100	5,0
Базовый инжиниринг	17	99	16,8
	24,0		23,8
Контрактование	3,3	50,00	0,0
Детальный инж.	6,7	100,00	0,0
Закупка	28,8	80,00	0,0
Строительство	32,2	60,57	0,0
Эксплуатация	5,0	0,00	0,0
	76,0		0,0

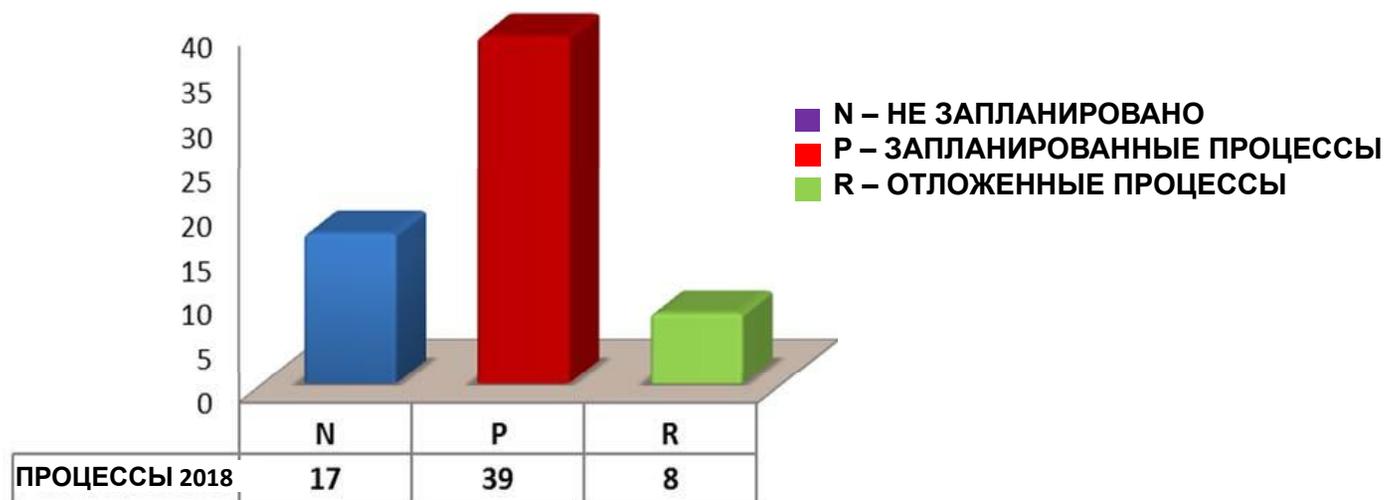
ОБЩЕЕ ВЫПОЛНЕНИЕ ИТОГО	100	23,8
-------------------------------	------------	-------------

ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Инспекции и технические оценки, выполненные в 2018 г. в соответствии с РОА:

Мероприятия	План 2018	Факт. период	% Выполнение													
				ЯНВ	ФЕВ	МАР	АПР	МАЙ	ИЮН	ИЮЛ	АВГ	СЕНТ	ОКТ	НОЯБ	ДЕК	
Инспекции	36	31	86,1%	План	4	4	4	4	4	4	2	2	2	2	2	2
				Факт.	3	0	5	2	2	3	4	0	2	6	3	1
Технические аудиты	0	9	0,0%	План	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
				Факт.	1	2	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0
Технические аудиты лицензий	30	11	36,7%	План	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2
				Факт.	2	0	5	0	0	0	1	0	0	1	2	0
Мониторинг рисков	4	1	25,0%	План	0	1	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0
				Факт.	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
Собрания предприятий с лидерами PDVSA и Подрядчиками	12	19	158,3%	План	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
				Факт.	1	0	2	4	2	2	2	1	1	2	1	1
Инспекция и/или Тестирование Систем пожаротушения	4	5	125,0%	План	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	1	0
				Факт.	1	0	0	0	0	1	0	1	0	2	0	0

ВЫПОЛНЕННЫЕ ПРОЦЕССЫ:



АНАЛИЗ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕССОВ:

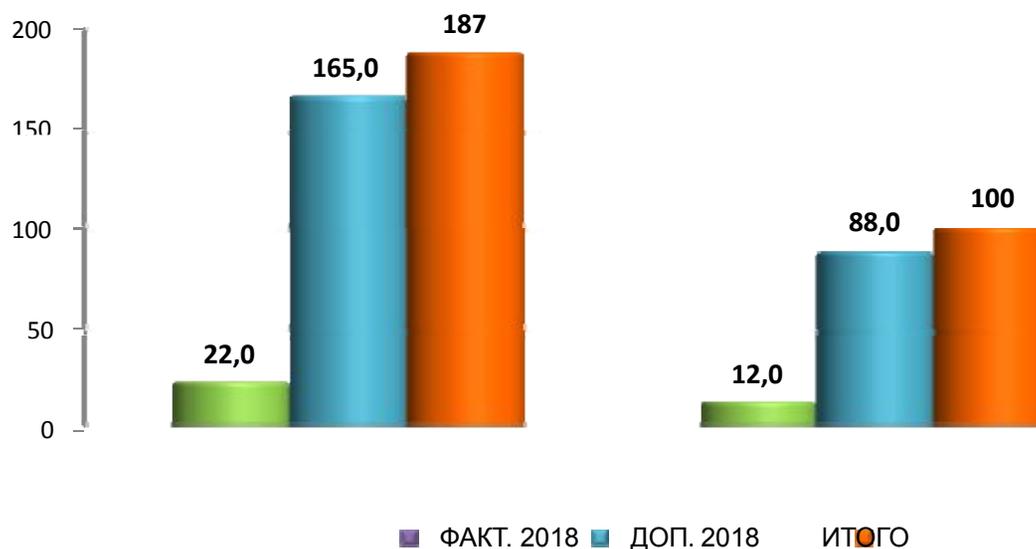


КОНТРАКТОВАНИЕ ЯНВ-ДЕК 2018 г.

ПРИСУЖДЕННЫЕ КОНТРАКТЫ	82,0
млн. бол. ф.	381 892,0
млн. сув. бол.	796,6
млн.долл. США	1,4



РАССМОТРЕННЫЕ КОНТРАКТЫ:



Были рассмотрены 22 (двадцать две) процедуры, входящие в План по контрактowaniu на 2018 г., что представляет собой 12% (двенадцать процентов) выполнения Плана по контрактowaniu, представленного Управлению по контрактowaniu в течение 2018 г., кроме того, были рассмотрены 165 (сто шестьдесят пять) процедур, что составило 88% (восемьдесят восемь процентов) от общего числа.

НЕДЕЙСТВИТЕЛЬНЫЕ ПРОЦЕДУРЫ:

32 (тридцать две) процедуры контрактowania признаны недействительными, основными причинами этого являются следующие: Ни одно из предложений не было представлено, в результате все предложения были отклонены, либо оференты были дисквалифицированы.

БЮДЖЕТ

КАТЕГОРИИ	ЯНВ.-ДЕК. 2018 г. (1-я ПЕРЕДАЧА)					
	УТВЕРЖДЕНО		ПРОВЕРЕНО II		ФАКТИЧЕСКИ	
	млн. долл. США ЧИСТЫМИ	млн. бол. ЧИСТЫМИ	млн. долл. США ЧИСТЫМИ	млн. бол. ЧИСТЫМИ	млн. долл. США ЧИСТЫМИ	млн. бол. ЧИСТЫМИ
ГЕОФИЗИКА	0,50	0,02	1,81	1,59	-	-
РАЗВЕДОЧНОЕ БУРЕНИЕ	4,73	0,86	13,80	333,17	2,82	53,85
ЭКСПЛУАТАЦИОННОЕ БУРЕНИЕ	47,47	0,92	10,55	122,72	5,38	99,61
ГОРОДСКОЕ РАЗВИТИЕ	-	0,00	0,13	3,13	0,00	0,29
ХРАНИЛИЩА	1,10	0,01	0,09	13,08	-	-
ДОБЫВАЮЩИЕ МОЩНОСТИ	21,59	2,26	8,90	331,08	0,11	6,17
ПРОМЫШЛЕННЫЕ ЗДАНИЯ/УСТАНОВКИ	-	0,06	-	36,89	-	0,37
ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ	-	-	0,39	-	-	-
КОМПЬЮТЕРЫ И СИСТЕМЫ	0,37	-	-	-	-	-
ОБОРУДОВАНИЕ	1,96	0,01	0,28	15,60	-	0,00
КОМПЛЕКСНАЯ ЗАЩИТА	0,29	0,01	1,03	0,80	-	-
ПРОЧИЕ ИНВЕСТИЦИИ	-	0,03	0,15	309,30	-	2,17
УЛУЧШЕНИЯ	-	0,01	0,10	2,20	0,01	0,06
ИТОГО	78,0	4,2	37,2	1 169,6	8,3	162,5

СТАТЬИ ЗАТРАТ	ЯНВ.-ДЕК. 2018 г. (1-я ПЕРЕДАЧА)					
	УТВЕРЖДЕНО		ПРОВЕРЕНО II		ФАКТИЧЕСКИ	
	млн. долл. США ЧИСТЫМИ	млн. бол. ЧИСТЫМИ	млн. долл. США ЧИСТЫМИ	млн. бол. ЧИСТЫМИ	млн. долл. США ЧИСТЫМИ	млн. бол. ЧИСТЫМИ
ТРУД И ЛЬГОТЫ	-	0,1	-	11,9	-	0,8
МАТЕРИАЛЫ	0,9	0,1	6,9	1,8	-	49,8
СЕРВИСЫ И КОНТРАКТЫ	2,2	0,2	9,0	39,3	8,6	229,5
ПРОЧЕЕ	-	-	1,0	462,8	-	-
ИТОГО	3,1	0,3	16,9	515,8	8,6	280,0