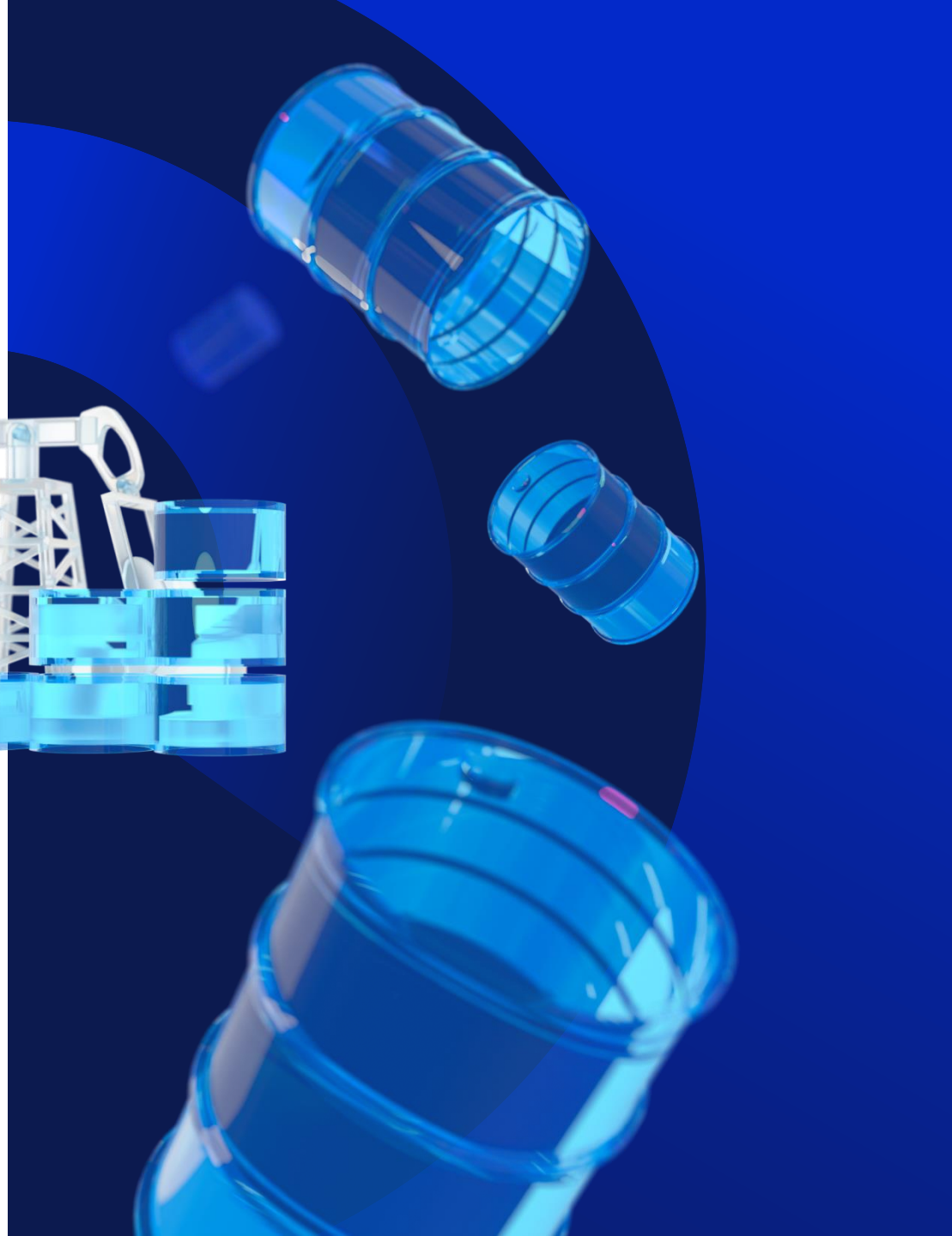
ТИНГ

ТЮМЕНСКИЙ ИНСТИТУТ
НЕФТИ И ГАЗА

АТЛАС

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ
ПЛАТФОРМА



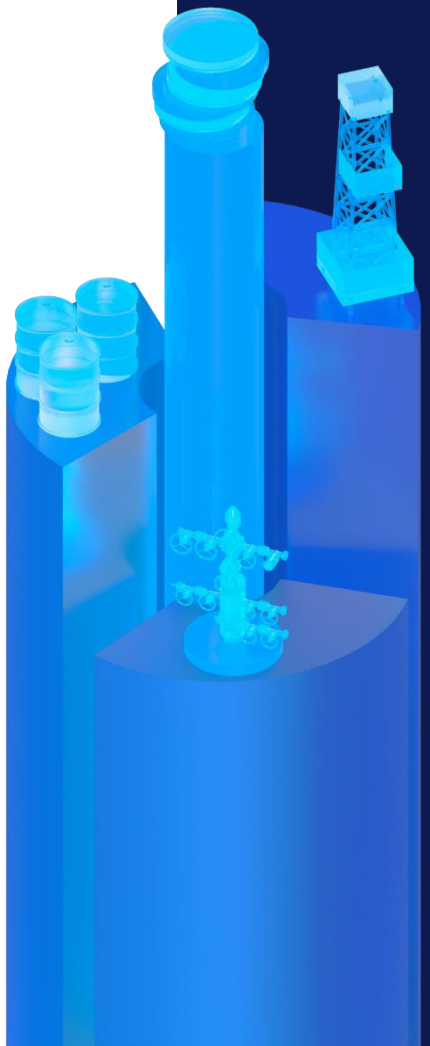
ОЦЕНКА ИНВЕСТИЦИЙ

Экономическая оценка освоения
месторождений УВС

ОЦЕНКА ИНВЕСТИЦИЙ

Программа для ЭВМ № 2009611906 от 13.04.2009 г.

«Оценка инвестиций» — программное обеспечение в составе технологической платформы «АТЛАС», позволяющее быстро и качественно проводить технико-экономическую оценку эффективности разработки месторождений УВС в соответствии с принятыми в отрасли нормативными документами.



Возможности программного продукта

- Учитывает разные конструкции скважин для бурения — ННС, ГС, МЗС, ГС LED;
- Учитывает различный дизайн ГРП при бурении (многостадийные, малотоннажные и др.);
- Имеет функцию пересчета исходных данных добычи УВС из формата ГОСПЛАН в технические показатели;
- В едином проекте создается целостная оценка месторождения;
- Реализованы системы налоговых льгот при расчете НДПИ / НДД

Оценка инвестиций

ПРЕИМУЩЕСТВА ПРОГРАММНОГО ПРОДУКТА

- Доступ через WEB-интерфейс с настольных ПК и мобильных устройств;
- Совместный доступ пользователей к проектам;
- Управление структурой вариантов разработки;
- Автоматизированная загрузка параметров из Excel-файлов;
- Мгновенная переоценка проекта;
- Оценка рисков;
- Автоматическое формирование отчетов в формате Word и Excel



Оценка инвестиций

ИНСТРУМЕНТЫ

ПО предназначено для специалистов, занимающихся экономической оценкой освоения месторождений УВС в рамках составления проектных технологических документов, так и для недропользователя, заинтересованного в быстрой и качественной оценке своих активов



Оценка по лицензионным участкам, месторождениям, эксплуатационным объектам на основе иерархии взаимосвязей

Опции льгот в условиях НДПИ/НДД по лицензионным участкам, месторождениям и эксплуатационным объектам

Полная инфографика по исходным и результирующим показателям

Интерактивное взаимодействие с исходными данными

- Инструментарий суммирования прогноза добычи по лицензионным участкам, объектам разработки, отдельным скважинам

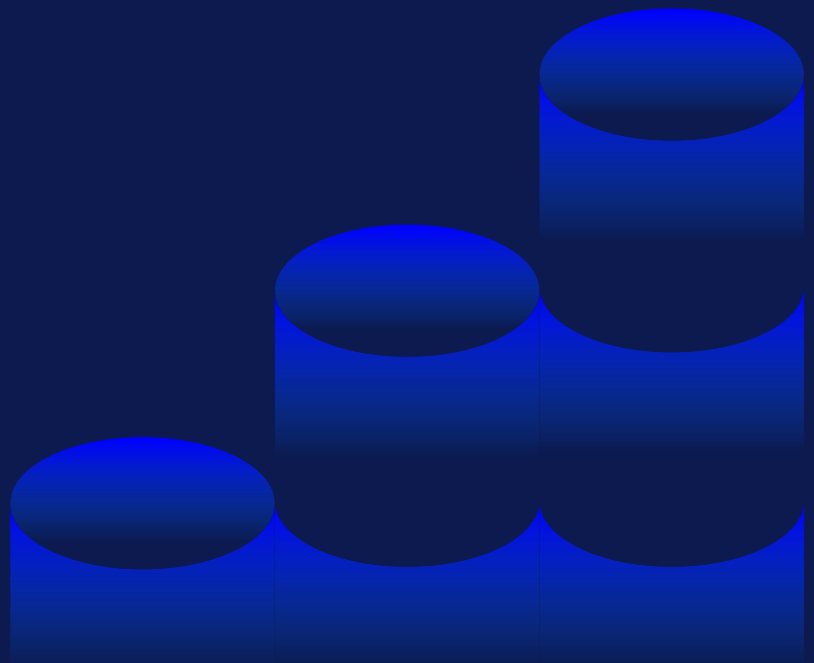
Автоматическое формирование отчетов в формате Word и Excel

Детализированный учет всех видов капитальных вложений и эксплуатационных расходов

Оценка инвестиций

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ

В блоке «технологические параметры» представлены все необходимые для проведения экономической оценки исходные показатели разработки нефтяной и газовой залежи



Общие

Данные об объемах добываемой нефти, жидкости, попутного газа, закачиваемого агента; динамику проведения буровых работ и ввода новых скважин, в т. ч. БС/БГС; сведения о количестве действующего фонда скважин; отборе от начальных извлекаемых запасов и другие показатели, необходимые для проведения экономической оценки освоения запасов УВС. Программа автоматически заполняет блок исходных данных на основании унифицированной формы госплана

ГТМ

Включает перечень реализуемых геолого-технических мероприятий по увеличению нефтеотдачи на объекте и интенсификации добычи УВ

Объекты обустройства

Отражает сведения о капитальных вложениях на освоение месторождения в физических единицах по следующим направлениям: сбор, транспорт и подготовка нефти и газа; система ППД; электроснабжение; связь; автоматизация; базы обслуживающего назначения; автомобильные дороги; оборудование, не входящее в сметы строек

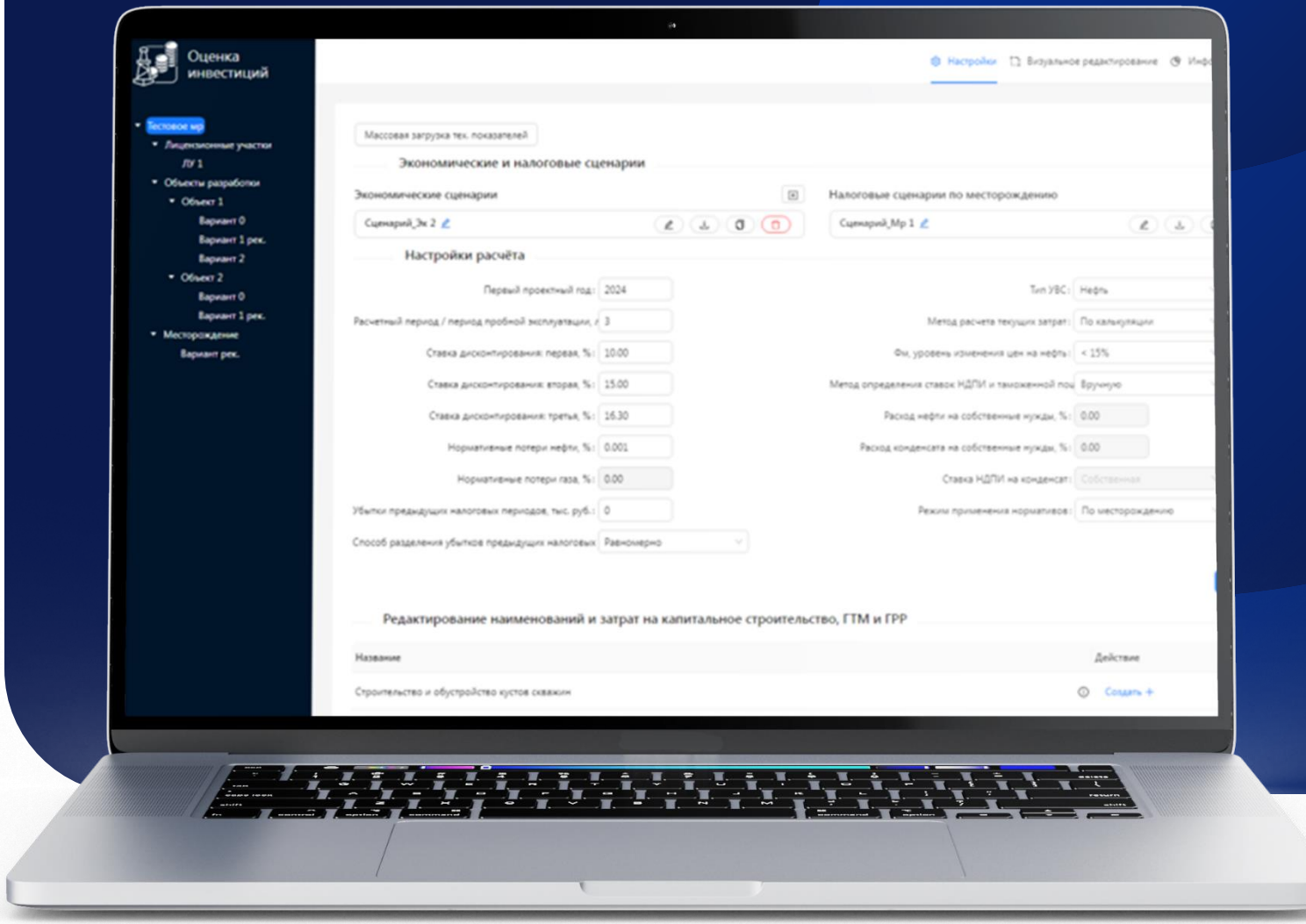
Геологоразведочные работы

Отражает динамику бурения поисково-разведочных скважин, а также проведение 2D и 3D сейсмических исследований

Оценка инвестиций

ИНТЕРАКТИВНОЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ИСХОДНЫМИ ДАННЫМИ

- Широкий диапазон опций и настроек, детализация учета затрат
- Возможность создания сценариев исходных данных
- Автоматический расчет НДПИ по видам УВС, НДД





Оценка инвестиций

ПОЛНАЯ ИНФОГРАФИКА ПО ИСХОДНЫМ И РЕЗУЛЬТИРУЮЩИМ ПОКАЗАТЕЛЯМ

Возможность наглядно проследить динамику изменения основных технико-экономических показателей проекта в удобно настраиваемой форме.

Также включен автоматический расчет чувствительности проекта в границах заданного диапазона изменения основных факторов риска.

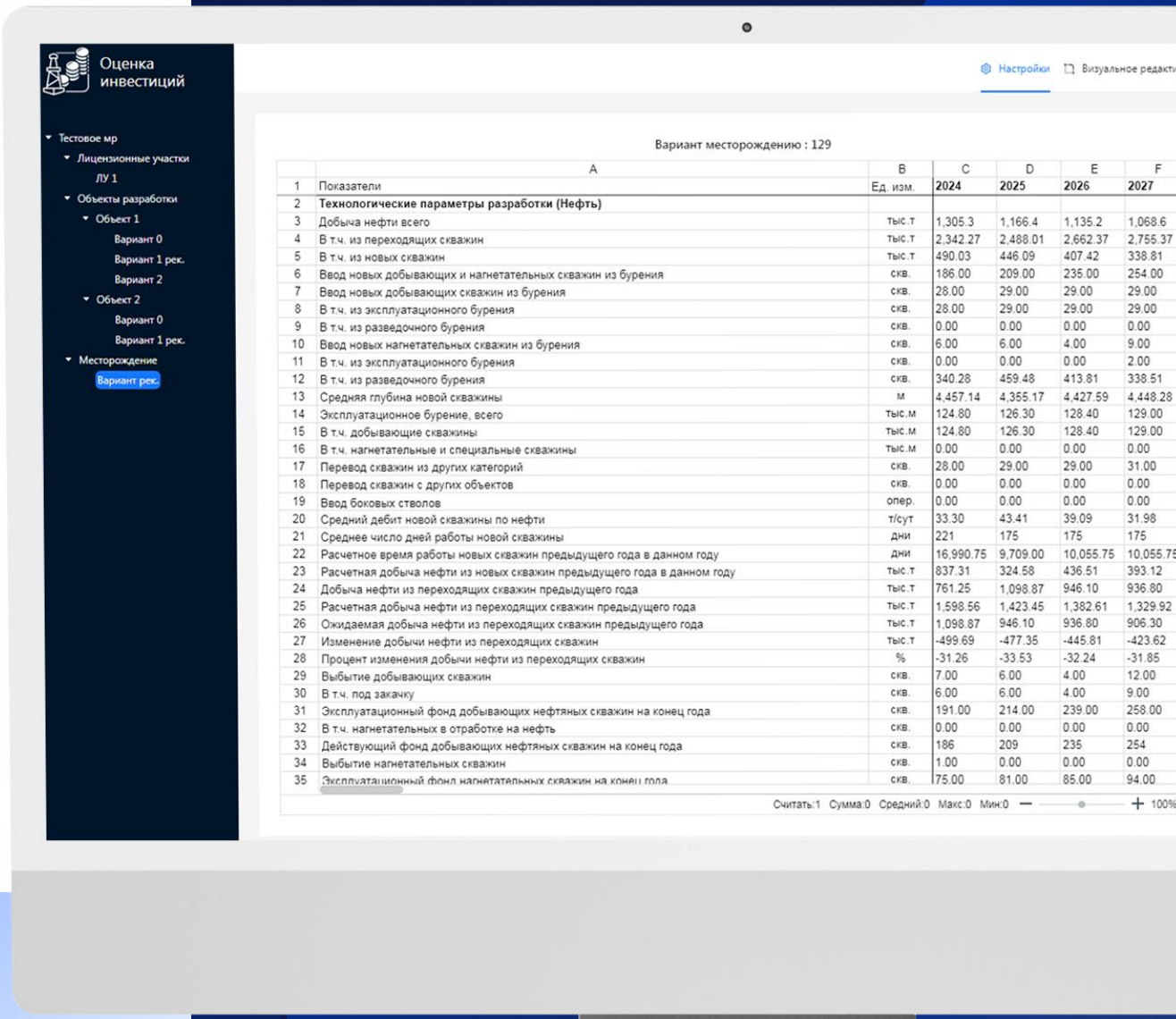
Каждый график можно настроить. В программном продукте предусмотрен широкий спектр инструментов, позволяющий добиться оптимальной наглядности и полноты выводимой информации.

Предусмотрена возможность выгрузки табличной и графической информации в MS Office Excel

Оценка инвестиций

АВТОМАТИЧЕСКОЕ ФОРМИРОВАНИЕ ОТЧЕТОВ В ФОРМАТЕ WORD И EXCEL

Результаты выполненных расчетов технико-экономических показателей формируются в табличные приложения, соответствующие отраслевым руководящим документам (Правила подготовки технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья», Москва, 2019 г. (ред. от 06.10.2020)



	A	B	C	D	E	F
1	Показатели	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027
2	**Технологические параметры разработки (Нефть)**					
3	Добыча нефти всего	тыс.т	1,305.3	1,166.4	1,135.2	1,068.6
4	В т.ч. из переходящих скважин	тыс.т	2,342.27	2,488.01	2,662.37	2,755.37
5	В т.ч. из новых скважин	тыс.т	490.03	446.09	407.42	338.81
6	Ввод новых добывающих и нагнетательных скважин из бурения	скв.	186.00	209.00	235.00	254.00
7	Ввод новых добывающих скважин из бурения	скв.	28.00	29.00	29.00	29.00
8	В т.ч. из эксплуатационного бурения	скв.	28.00	29.00	29.00	29.00
9	В т.ч. из разведочного бурения	скв.	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Ввод новых нагнетательных скважин из бурения	скв.	6.00	6.00	4.00	9.00
11	В т.ч. из эксплуатационного бурения	скв.	0.00	0.00	0.00	2.00
12	В т.ч. из разведочного бурения	скв.	340.28	459.48	413.81	338.51
13	Средняя глубина новой скважины	м	4,457.14	4,355.17	4,427.59	4,448.28
14	Эксплуатационное бурение, всего	тыс.м	124.80	126.30	128.40	129.00
15	В т.ч. добывающие скважины	тыс.м	124.80	126.30	128.40	129.00
16	В т.ч. нагнетательные и специальные скважины	тыс.м	0.00	0.00	0.00	0.00
17	Перевод скважин из других категорий	скв.	28.00	29.00	29.00	31.00
18	Перевод скважин с других объектов	скв.	0.00	0.00	0.00	0.00
19	Ввод боковых стволов	опер.	0.00	0.00	0.00	0.00
20	Средний дебит новой скважины по нефти	т/сут	33.30	43.41	39.09	31.98
21	Среднее число дней работы новой скважины	дни	221	175	175	175
22	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году	дни	16,990.75	9,709.00	10,055.75	10,055.75
23	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году	тыс.т	837.31	324.58	436.51	393.12
24	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года	тыс.т	761.25	1,098.87	946.10	936.80
25	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года	тыс.т	1,598.56	1,423.45	1,382.61	1,329.92
26	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года	тыс.т	1,098.87	946.10	936.80	906.30
27	Изменение добычи нефти из переходящих скважин	тыс.т	-499.69	-477.35	-445.81	-423.62
28	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин	%	-31.26	-33.53	-32.24	-31.85
29	Выбытие добывающих скважин	скв.	7.00	6.00	4.00	12.00
30	В т.ч. под закачку	скв.	6.00	6.00	4.00	9.00
31	Эксплуатационный фонд добывающих нефтяных скважин на конец года	скв.	191.00	214.00	239.00	258.00
32	В т.ч. нагнетательных в отработке на нефть	скв.	0.00	0.00	0.00	0.00
33	Действующий фонд добывающих нефтяных скважин на конец года	скв.	186	209	235	254
34	Выбытие нагнетательных скважин	скв.	1.00	0.00	0.00	0.00
35	Эксплуатационный фонд нагнетательных скважин на конец года	скв.	75.00	81.00	85.00	94.00

ОЦЕНКА ИНВЕСТИЦИЙ

Экономическая оценка освоения месторождений УВС

togi.ru

Появились вопросы? Заинтересованы
в демонстрации программного продукта?
Отправьте заявку на почту
marketing@tmnbit.ru, и мы с Вами свяжемся



АТЛАС
ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ПЛАТФОРМА

ТИНГ
ТЮМЕНСКИЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА

Тюмень, Герцена, 64
+7 (3452) 68-51-25
ting@togi.ru