Технические параметры и сценарный план видеоролика, посвящённого 20-летию запуска в промышленную эксплуатацию месторождения

Технические параметры видео.
Хронометраж: не менее 5 минут.
Размер картинки (разрешение): 1920 x 1080 (Full HD); 936 x 768 (адаптация); 800 x 1080 (адаптация).
Частота кадров (FPS): 25 к/сек.
Скорость передачи данных (битрейт): не ниже 10 000 Кб/сек.
Глубина цвета (Bit Depth): 8 бит.
Алгоритм компрессии (Rate Control): VBR (variable bitrate).
Кодек: h.264 (AVC).
Контейнер: MP4 или MOV.

Технические параметры аудио.
Формат звука: 2 канала (стерео).
Аудиокодек: AAC.
Частота дискретизации (Sample Rate): не ниже 44,1 кГц.
Скорость передачи данных (битрейт): 128-320 Кб/сек.
Алгоритм компрессии (Rate Control): VBR (variable bitrate).

Сценарный план

Общие требования. Весь видеоряд формируется 3D графикой и анимацией. Для звукового сопровождения ролика предполагается мотивирующая музыкальная композиция. Диктор отсутствует, в связи с чем важные моменты и действия комментируются анимированным текстом. В ролике должен соблюдаться единый стиль графики. Применение цветовых решений должно соответствовать книге фирменного стиля компании.

Открывающие/закрывающие кадры: анимация появления логотипа компании (анимация должна соответствовать общему стилю ролика. Главное требование – финальное изображение логотипа после анимации появления должно быть на белом фоне).

Рабочее название ролика: «20 лет достижений и побед».

Структура. Видеоролик должен отразить основные исторические вехи Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения: открытие; геологическое строение; строительство скважин и установки комплексной подготовки газа (УКПГ); запуск в промышленную эксплуатацию; разработку туронской газовой залежи от начала до промышленного масштаба; перспективы развития.

Детализация.

Основные вехи сопровождаются датами и текстовой информацией. Действия и объекты описываются тестом.

Открытие месторождения: работа геологов; бурение разведочной скважины, фонтан газа, оконтуривание месторождения.

Геологическое строение: наименование залежей; глубина залегания; свойства и особенности каждой залежи; ориентировочные запасы.

Строительство: бурение скважин (демонстрация конструктивных особенностей сеноманских скважин); этапы строительства УКПГ.

Запуск в промышленную эксплуатацию: направление газа их всех скважин в газосборную сеть; зажжение факела; запуск технологических установок. движение газа по УКПГ (процесс подготовки газа). В процессе демонстрации движения газа по УКПГ показывать в разрезе технологический функционал каждого объекта подготовки газа (выравнивание давления в пункте переключающей арматуры, обмен температурой в рекуперативных теплообменниках, очистка газа в корпусе сепарации, компримирование газа в газоперекачивающих агрегатах, обработка в аппаратах воздушного охлаждения, приведение до точки росы в корпусах осушки газа, регенерация триэтиленгликоля, работа газоизмерительной станции, поступление газа в магистральный газопровод). Примечание: при запуске в промышленную эксплуатацию дожимные компрессорные цеха отсутствовали и были построены позже по мере падения давления газа. При демонстрации процесса подготовки газа нужно показать, какой цех и когда был построен.

Разработка газовой залежи: первые разведочные скважины в разрезе; первая экспериментальная двухзабойная скважина (строение и особенности конструкции); вторая экспериментальная скважина с восходящим окончанием профиля ствола (строение и особенности конструкции); третья экспериментальная скважина м технологией многостадийного гидроразрыва пласта (строение и особенности конструкции); первый пусковой комплекс на туронскую газовую залежь; 100 скважин на турон; начало второго этапа разработки турона.

Перспективы развития: разведочные скважины на нижнемеловые и юрские отложения (строение, глубина забуривания); проект добычи нефти и газового конденсата.