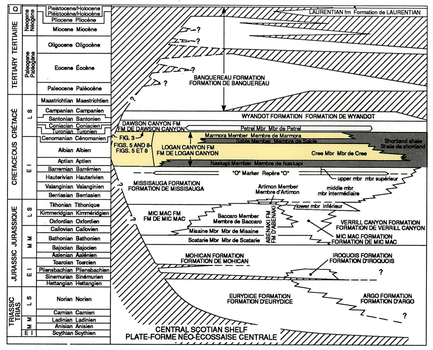

FIGURE 1. Generalized stratigraphy indicating Logan Canyon Formation (modified from Wade and MacLean, 1990)

FIGURE 1. Stratigraphie généralisée indiquant la Formation de Logan Canyon (modifiée de Wade et MacLean, 1990)

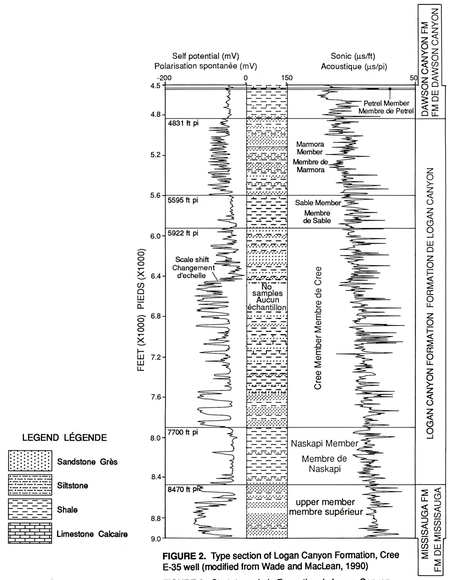

FIGURE 2. Type section of Logan Canyon Formation, Cree E-35 well (modified from Wade and MacLean, 1990)

FIGURE 2. Stratotype de la Formation de Logan Canyon, puits Cree E-35 (modifié de Wade et MacLean, 1990)

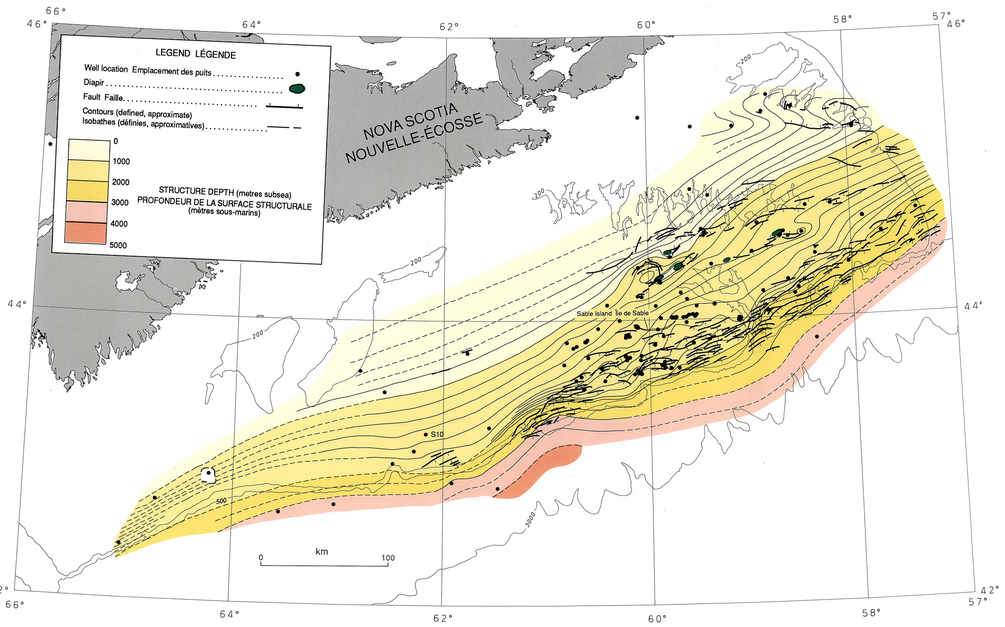

FIGURE 3. Structure depth map, Logan Canyon Formation

FIGURE 3. Carte isobathe de la surface structurale de la Formation de Logan Canyon

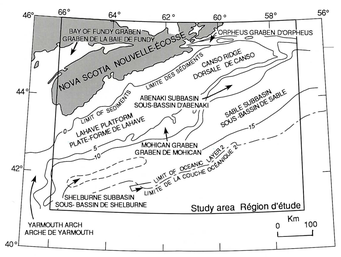

FIGURE 4. Index to main tectonic elements (5 km contour interval)

FIGURE 4. Principaux éléments tectoniques (équidistance de 5 km)

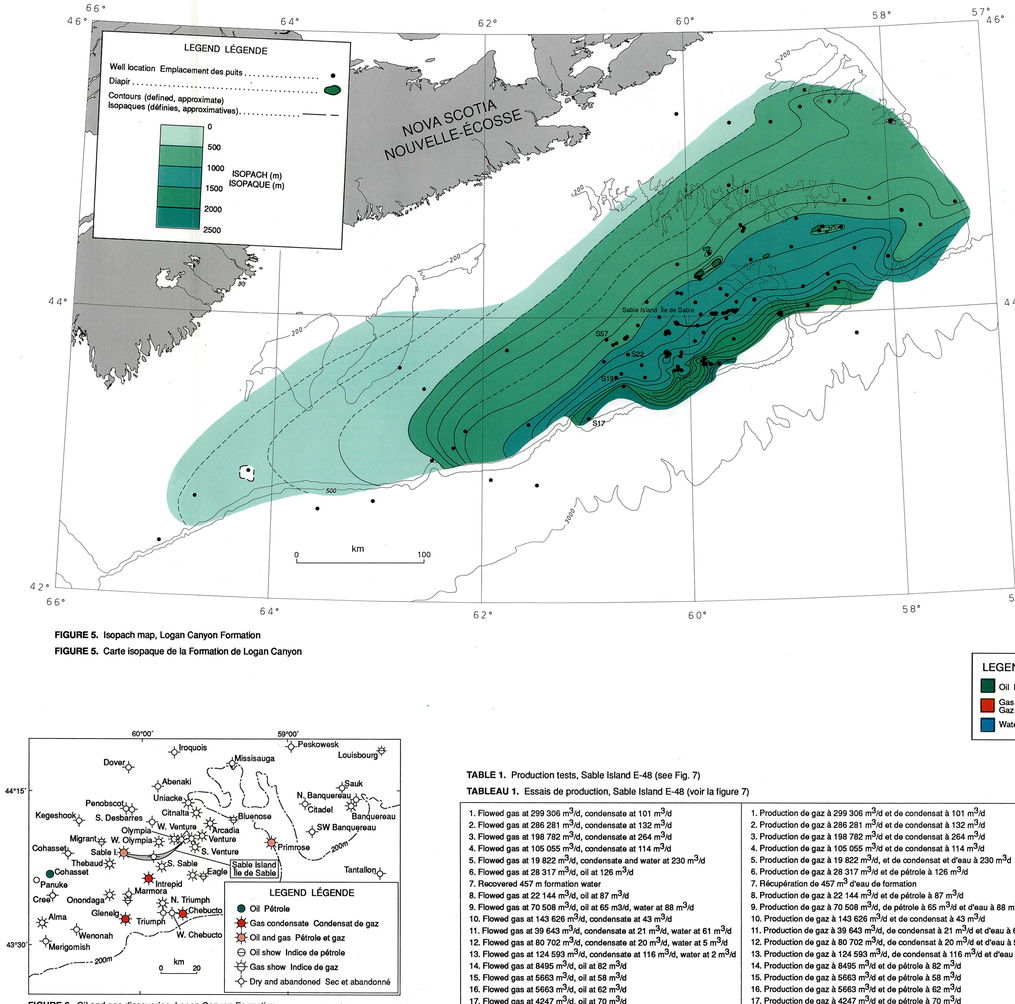

FIGURE 5. Isopach map, Logan Canyon Formation

FIGURE 5. Carte isopaque de la Formation de Logan Canyon

FIGURE 6. Oil and gas discoveries, Logan Canyon Formation

FIGURE 6. Découvertes de pétrole et de gaz, Formation de Logan Canyon

TABLE 1. Production tests, Sable Island E-48 (see Fig. 7)

TABLEAU 1. Essais de production, Sable Island E-48 (voir la figure 7)

1. Flowed gas at 299 306 m^3/d, condensate at 101 m^3/d	1. Production de gaz à 299 306 m^3/d et de condensat à 101 m^3/d
2. Flowed gas at 286 281 m^3/d, condensate at 132 m^3/d	2. Production de gaz à 286 281 m^3/d et de condensat à 132 m^3/d
3. Flowed gas at 198 782 m^3/d, condensate at 264 m^3/d	3. Production de gaz à 198 782 m^3/d et de condensat à 264 m^3/d
4. Flowed gas at 105 055 m^3/d, condensate at 114 m^3/d	4. Production de gaz à 105 055 m^3/d et de condensat à 114 m^3/d
5. Flowed gas at 19 822 m^3/d, condensate and water at 230 m^3/d	5. Production de gaz à 19 822 m^3/d, et de condensat et d'eau à 230 m^3/d
6. Flowed gas at 28 317 m^3/d, oil at 126 m^3/d	6. Production de gaz à 28 317 m^3/d et de pétrole à 126 m^3/d
7. Recovered 457 m formation water	7. Récupération de 457 m^3 d'eau de formation
8. Flowed gas at 22 144 m^3/d, oil at 87 m^3/d	8. Production de gaz à 22 144 m^3/d et de pétrole à 87 m^3/d
9. Flowed gas at 70 508 m^3/d, oil at 65 m3/d, water at 88 m^3/d	9. Production de gaz à 70 508 m^3/d, de pétrole à 65 m^3/d et d'eau à 88 m^3/d
10. Flowed gas at 143 626 m^3/d, condensate at 43 m^3/d	10. Production de gaz à 143 626 m^3/d et de condensat à 43 m^3/d
11. Flowed gas at 39 643 m^3/d, condensate at 21 m^3/d, water at 61 m^3/d	11. Production de gaz à 39 643 m^3/d, de condensat à 21 m^3/d et d'eau à 61 m^3/d
12. Flowed gas at 80 702 m^3/d, condensate at 20 m^3/d, water at 5 m^3/d	12. Production de gaz à 80 702 m^3/d, de condensat à 20 m^3/d et d'eau à 5 m^3/d
13. Flowed gas at 124 593 m^3/d, condensate at 116 m^3/d, water at 2 m^3/d	13. Production de gaz à 124 593 m^3/d, de condensat à 116 m^3/d et d'eau à 2 m^3/d
14. Flowed gas at 8495 m^3/d, oil at 82 m^3/d	14. Production de gaz à 8495 m^3/d et de pétrole à 82 m^3/d
15. Flowed gas at 5663 m^3/d, oil at 58 m^3/d	15. Production de gaz à 5663 m^3/d et de pétrole à 58 m^3/d
16. Flowed gas at 5663 m^3/d, oil at 62 m^3/d	16. Production de gaz à 5663 m^3/d et de pétrole à 62 m^3/d
17. Flowed gas at 4247 m^3/d, oil at 70 m^3/d	17. Production de gaz à 4247 m^3/d et de pétrole à 70 m^3/d
18. Flowed gas at 155 741 m^3/d	18. Production de gaz à 155 741 m^3/d
21. Flowed gas at 113 833 m^3/d	21. Production de gaz à 113 833 m^3/d
Source: Mobil Oil Canada Limited, 1972	Source: Mobil Oil Canada Limitée, 1972

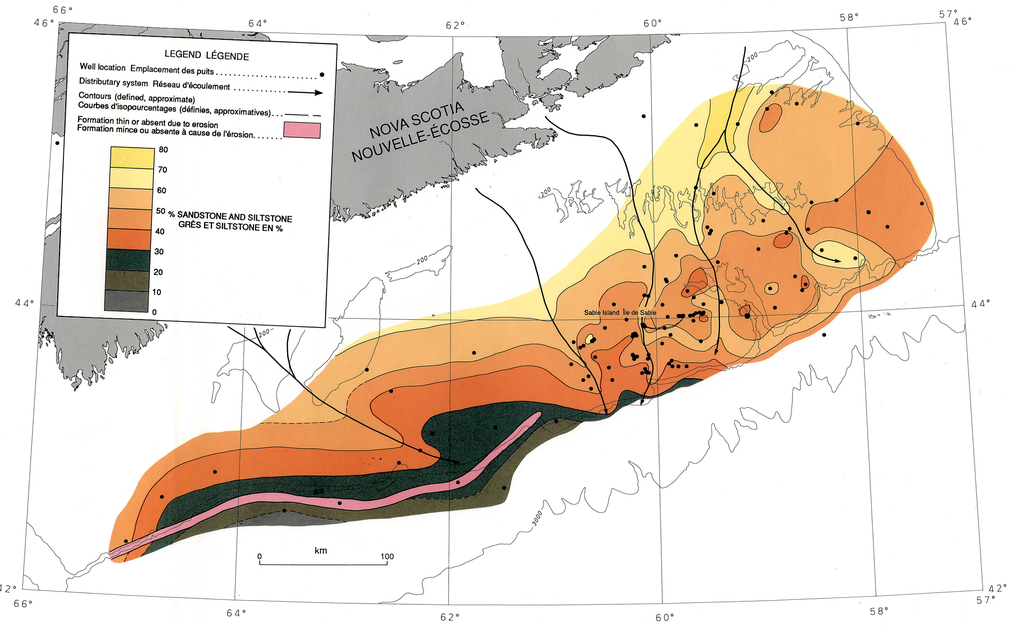

FIGURE 8. Total percentage of sandstone and siltstone, Logan Canyon Formation

FIGURE 8. Pourcentage total de grès et de siltstone, Formation de Logan Canyon

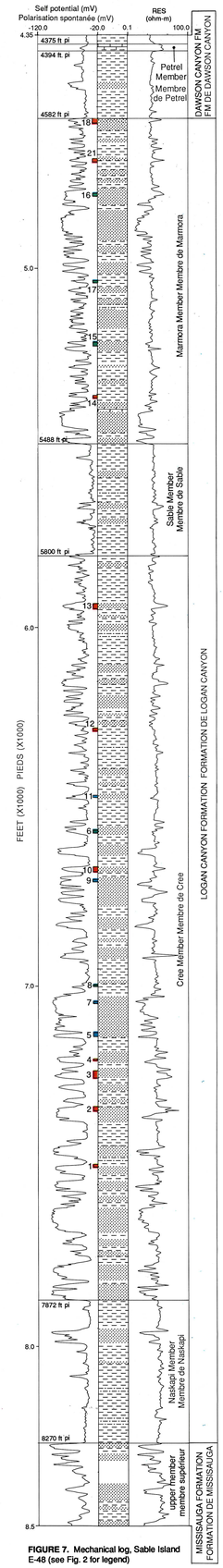

FIGURE 7. Mechanical log, Sable Island E-48 (see Fig. 2 for legend)

FIGURE 7. Diagraphies mécaniques, Sable Island E-48 (voir la légende de la figure 2)

SCOTIAN SHELF LITHOSTRATIGRAPHY 6 LOGAN CANYON FORMATION

PLATE-FORME NÉO-ÉCOSSAISE LITHOSTRATIGRAPHIE 6 FORMATION DE LOGAN CANYON

This map has been produced from a scanned version of the original map
Reproduction par numérisation d'une carte sur papier