

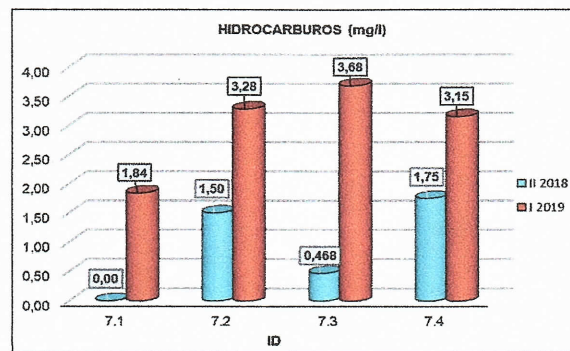
FECHA
INFORME
MARZO 2019

SUBDIRECCIÓN DE MEDICIÓN Y ANÁLISIS AMBIENTAL
CONSOLIDADO RESULTADOS ACEITES, GRASAS E
HIDROCARBUROS

ID	NOMBRE	1	2
		ACEITES Y GRASAS (mg/l)	HIDROCARBUROS (mg/l)
7.1	Iscalá Sur	2,42	1,84
7.2	Iscalá Norte	4,18	3,28
7.3	Estación Puente Vargas	4,86	3,68
7.4	Vía Cuellar, Sector del derrame	3,98	3,15

FECHA
INFORME
MARZO 2019SUBDIRECCIÓN DE MEDICIÓN Y ANÁLISIS AMBIENTAL
INTERPRETACIÓN DE RESULTADOS POR PARÁMETRO
QUEBRADA ISCALÁ (HIDROCARBUROS)

ID	NOMBRE	HIDROCARBUROS (mg/l)	
		II 2018	I 2019
7.1	Iscalá Sur	0,00	1,84
7.2	Iscalá Norte	1,50	3,28
7.3	Estación Puente Vargas	0,468	3,68
7.4	Vía Cuellar, Sector del derrame	1,75	3,15



Según reportes realizados por la empresa Ecopetrol S.A., en el año 2007 y 2011 se han generado dos eventos de derrame de Hidrocarburos que han afectado directamente la Quebrada Iscalá y posterior a ello el río Pamplonita como fuente receptora de la misma; llegando hasta la parte baja de la cuenca y perturbando el buen funcionamiento de las bocatomas de los acueductos del municipio de Los Patios y Cúcuta.

En su momento fueron realizadas las labores de contingencia y mitigación en los cuerpos de agua afectados, así como el cierre inmediato de las bocatomas. No obstante, se ha comprobado que por años y al pasar del tiempo las trazas de crudo permanecen y se inmersan en las aguas.

En cuanto a los análisis que nuevamente se realizaron para la detección de Hidrocarburos en muestras de origen puntual y en los mismos ID georreferenciados en el II semestre del 2018. Se pudo identificar que cuantificó la presencia de los mismos y en una mayor concentración. En el caso especial del ID 7.1 Iscalá Sur que en el periodo pasado No se detectó la presencia de crudo para el I trimestre de 2019 arrojó 1.84 mg/l, si se estudia con detalle los aspectos antrópicos del mismo, debido a su zona de acceso no se descubre sobre este lugar la presencia de paso vehicular, ni el manejo de derivados de petróleo, lo cual presume que dicho resultado puede ser debido a los derrames de Hidrocarburos ocurridos en años anteriores y que por efectos de escorrentías, contaminación en el suelo y agua a esta fecha aún se detecta.

En relación a los demás puntos, como se observa en la gráfica, se reportan mayores concentraciones que en el primer monitoreo, que van desde 3.15 a 3.68 mg/l; sin embargo, no se evidenció película visible de crudo.