

Mercadeo para todos

No ha sido extraño escuchar que todas las organizaciones no pueden hacer mercadeo por el costo que ello conlleva, sobre todo, en esta extraña temporada que estamos viviendo, aunque todos, sin excepción, están reconociendo ahora la importancia y necesidad del marketing.

Sin embargo, la reducción de la inversión en lo que se estaba haciendo, o supresión de las actividades en algunos, como reconoce 34% de los mercadólogos encuestados según reporta la investigadora y consultora norteamericana



CARLOS FERNANDO VILLA GÓMEZ
Consultor de Mercadeo
cvilla@une.net.co

Gartner, deja ver claro que todavía hay quienes piensan que en épocas difíciles es adecuado reducir, y hasta suspender las actividades de mercadeo, y de sus herramientas, sobre todo las comunicaciones

Observando la cantidad de casos y situaciones que a diario se están conociendo, por el efecto del confinamiento que produjo el covid-19, sobre lo que sucede en el mundo entero, se ve claro lo que Ted Levitt

definió como miopía, por falta de conocimiento o claridad sobre lo que es y significa para el desarrollo organizacional y de la sociedad, aunque parece que esta crisis ha abierto muchos ojos.

No es fácil cuando esa realidad aflora, pues ante los recortes ordenados por las altas directivas, y la falta de verdadera gente de marketing en algunas organizaciones, según el estudio, 30% de los encuestados opina que se ha complicado la vida por la falta de agilidad y flexibilidad en la toma de decisiones, sumado al costo de su implementación.

Cuando Peter Drucker dijo que “las dos únicas funciones fundamentales de una organización son marketing e innovación”, y Ted Levitt comentó que “el marketing se basa en la formación y mantenimiento de los clientes por medio de las relaciones con ellos”, muchos se confundieron y asemejaron el mercadeo a otras disciplinas.

TODAS LAS ORGANIZACIONES NO PUEDEN HACER MERCADEO POR EL COSTO QUE CONLLEVA

Es una realidad indiscutible que las acciones de mercadeo que se desarrollan, tienen que ajustarse a los cambios que exigen la sociedad y el mundo moderno, y con mayor razón y agilidad durante crisis extremas como la actual.

El miedo, la tecnología y su mundo virtual que ha impulsado exponencialmente la actividad digital, y los comportamientos sociales, principalmente, han hecho que todo nos cambie ya y para el futuro, que como nunca antes se presenta con una altísima dosis de incertidumbre y oportunidades.

Un estudio de hace unos días, adelantado por la consultora MTM deja ver con claridad que las Pyme, sobre todo, están altamente preocupadas por lo que está sucediendo y la forma como se tendrá que trabajar una vez esto acabe, aunque creen que habrá oportunidades de recuperación. 70% dicen que lo que deben hacer ahora, y aparentemente están haciendo, es mantener el contacto con los mercados y 58% dice que está trabajando en marketing, adelantando innovaciones para productos, oferta y actividades con los clientes y prospectos, porque han entendido que es fundamental para sobrevivir y continuar con éxito, conectar con los mercados y no dormirse.

Todo está indicando que aun hay algo de confusión, pero el mundo se está moviendo y la innovación ha sido una gran respuesta que se está observando en todos los campos. Hay optimistas, pero sigue habiendo pesimistas y neutrales, como siempre y en todo, reconociendo todos que el marketing es de todos y para todos al igual que en todas las situaciones que se presenten. Unos con conocimiento y otros con sentido común simplemente, pero como se dice, ahí vamos.

Alerta naranja



AMYLKAR D. ACOSTA M.
Docente de la Universidad Externado de Colombia
@amylkaracosta

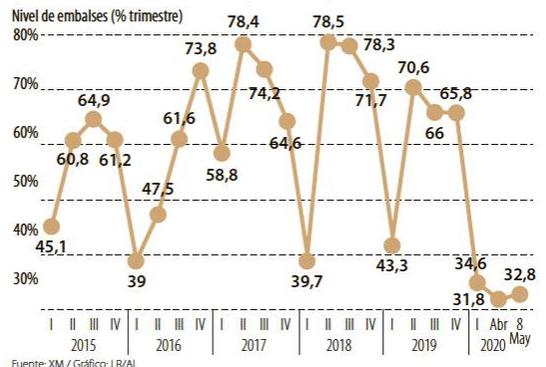
La ministra de Minas y Energía, María Fernanda Suárez, ha alertado al sistema eléctrico sobre el riesgo de un eventual racionamiento de la prestación

de energía eléctrica hacia finales de este año o principio del próximo. Por su parte, la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg), a instancias de la Ministra, expidió para consulta las resoluciones 080 del 29 de abril y 081 del 7 de mayo de este año para conjarlo. Analicemos el contexto de los hechos y las circunstancias que han motivado estos pronunciamientos y las consecuencias que se pueden derivar de estas medidas.

El sector eléctrico colombiano cuenta con una capacidad instalada de 17.529 MW y su matriz depende en un porcentaje de 67,8% (11.902 MW) de la generación hídrica, que lo torna muy vulnerable. Pues bien, a consecuencia de la variabilidad climática, en los últimos seis meses se han registrado, según el *Ideam*, muy bajas precipitaciones, muy por debajo de los promedios históricos. Ello llevó a que en el primer trimestre de este año el nivel promedio de los embalses de generación eléctrica se ubicara, según el *Operador del Sistema Interconectado Nacional (SIN)* y Administrador del Mercado de Energía Mayorista XM, en 34,6% en marzo, en abril bajó aún más, hasta 31,8% y al corte del 11 de mayo alcanzó mínimos históricos de 32,4%, el más bajo en 20 años para este mismo mes (!). Ello conllevó un aumento de la participación, hasta 34%, de la generación térmica, que por ser más costosa presionó al alza el precio y ello se tradujo en una gran volatilidad del precio de la energía en Bolsa, que llegó a cotizarse en febrero a \$500 el KWH, en marzo a \$420 el KWH y en los últimos días ha oscilado alrededor de \$320 el KWH, gracias a la debilidad de la demanda.

Pero la mayor preocupación que embarga a la Ministra es que, según el *Ideam*, aunque en mayo las precipitaciones se aproximarían a los promedios históricos, su previsión de los aportes hídricos para los meses venideros de junio y julio estarían alejándose de la media histórica y nada asegura que en los meses subsiguientes tengan un comportamiento tal que permita la recuperación de los embalses. Y lo más grave es que, pese a la hidrología crítica, las centrales hidráulicas han seguido generando al tope, sin reparar en las con-

NIVEL DE EMBALSES, APORTES HÍDRICOS Y MEDIA HISTÓRICA (Cifras al cierre de cada trimestre, mes o día)



Fuente: XM / Gráfico: LR/AL

secuencias que de ello se puedan derivar.

Como afirma el director de *Óptima Consultores*, Alejandro Lucio, en la medida que las plantas hidráulicas dependen en un porcentaje muy relevante de los contratos que firman con sus clientes y al tener el costo de generación más bajo, las mismas tienen un gran incentivo para seguir generando utilizando el agua de sus embalses, porque de lo contrario tendrían que salir a comprar la energía en Bolsa, pagándola alrededor de \$300 por KWH, para poder cumplir sus compromisos contractuales pactados a precios que fluctúan alrededor de \$200 el KWH, perdiendo más de \$100 por cada KWH vendido.

EN LOS ÚLTIMOS SEIS MESES, SE HAN REGISTRADO MUY BAJAS PRECIPITACIONES

Esta fue la razón que llevó a la Creg a expedir, para comentarios, dos medidas cautelares, la Resolución 080 con la cual se busca evitar que “la recuperación económica del país no se vea limitada por riesgos en el suministro de energía” y la Resolución 081 mediante la cual “se convoca una Subasta de compra de obligación de energía firme (OEF)”. La primera de ellas se fundamenta en el Estatuto para situaciones de riesgo de abastecimiento, contenido en la Resolución de la Creg 026 de 2014 que me tocó expedir como Ministro ante la inminencia del fenómeno del Niño de ese año. Con base en este Estatuto, en condiciones de riesgo, se puede activar un “mecanismo de embalsamiento y generación forzada” y es aplicable “cuando el mercado no ha respondido a las señales de situaciones de riesgo de desabastecimiento”. Sobre todo ante los fundados temores que auguran escenarios prolongados de baja hidrología en los próximos 2 años. Y este es el caso.

Con la expedición de esta Resolución se contempla la intervención del mercado, que no es inteligente y puede

precipitar un desabastecimiento de energía en el futuro próximo, obligando a los generadores hídricos a reservar agua para recuperar los embalses, que para el inicio del verano 2020 - 2021, según los análisis de XM, debe alcanzar un nivel agregado de 70% y así poder sobreaguar la temporada seca que se avecina peligrosamente. De lo que se trata, acota esta Resolución, es de poder “iniciar la estación con un nivel adecuado de embalsamiento. Esto, dado que no se han consolidado y según los pronósticos del *Ideam* es incierta su recuperación”.

Complementariamente la Resolución 80 de la Creg la 081 del 7 de mayo, también para consulta, se propone abrir una nueva convocatoria de una subasta de reconfiguración de compra de OEF, en orden a asegurar el cumplimiento de las obligaciones totales de energía firme para lo que resta de este año y el entrante. Entre las consideraciones de dicha Resolución está “la necesidad de asignar oferta en firme adicional para cubrir la demanda objetivo en los periodos identificados”, 2020 - 2021 y 2021 - 2022. Según el presidente de *Andeg*, Alejandro Castañeda, con la misma, “lo que se busca es mitigar el riesgo de proyectos en construcción y si hay demoras en los mismos”. Es una realidad la incertidumbre en torno al atraso y a la fecha de entrada de Hidroituango, en medio de este stress hidrológico.

Situaciones de desacople entre la oferta y la demanda o de desbalance, como los que se presentan actualmente, en lugar de tramitarse mediante la expedición en volandas de medidas regulatorias, sometidas a la falibilidad de los expertos y gestores, se deberán resolver apelando a la tecnología de la Big Data y la inteligencia artificial (IA). De esta manera, en lo sucesivo, se puede reducir al máximo la discrecionalidad en la toma de decisiones como esta por parte ya sea de los agentes del mercado y/o de la “mano invisible” de este.