
سلطة التنظيم

التقرير السنوي

2019

المحتويات

كلمة الرئيس

الفصل 1. تقديم سلطة التنظيم

1. هيكل سلطة التنظيم
2. الإدارة والمالية

الفصل 2. قطاع الاتصالات الإلكترونية

1. مرصد الأسواق
2. متابعة التزامات المشغلين
3. الربط البيئي
4. الحركية الدولية الواردة
5. تسوية النزاعات وتقاسم التجهيزات
6. الموارد النادرة
7. الاعتماد
8. حصيلة الأذون العامة
9. النفاذ الشامل
10. متفرقات

الفصل 3. قطاع البريد

1. مرصد السوق البريدي
2. الاعتمادات
3. التصنيف السوسيو مهني
4. التشغيل
5. التغطية الترابية

الفصل 4. قطاع الكهرباء

1. نظرة عامة
2. تذكير بالإطار التشريعي والمؤسسي للكهرباء
3. تفويض الخدمة العمومية للكهرباء
4. الأنشطة
5. استشارات واجتماعات المجلس الوطني للتنظيم

الفصل 5. قطاع المياه

1. تقديم
2. تفويض الخدمة العمومية للماء الشروب
3. الحصيلة الإجمالية لتفويض الخدمة العمومية للماء
4. تحليل مؤشرات الأداء
5. تحليل المؤشرات المالية
6. الرقابة والمتابعة

ملحقات

- الملحق 1: إعلانات، بيانات وقرارات
- الملحق 2: الكشوف المالية لسنة 2019
- الملحق 3: حصيلة تفويض الخدمة العمومية للكهرباء لكل بلدة
- الملحق 4: حصيلة تفويض الخدمة العمومية للماء



يهدف التقرير الذي أتشرف هنا بتقديمه لكم إلى إطلاع الجمهور على حالة القطاعات الخاضعة للتنظيم، وإلى تقديم حصيلة بالأنشطة الرئيسية لسلطة التنظيم خلال سنة 2019، كما تنص على ذلك المادة 13 من القانون 18 - 2001 بتاريخ 25 يناير 2001.

وهكذا فإنه يطلعنا، بخصوص الاتصالات، أن معدل النفاذ لخدمات الهاتف باتت تقارب 120%، وأن معدل النفاذ للإنترنت، الذي تضاعف تقريبا بين 2015 و2019 بلغ 63%، وأن رقم الأعمال الإجمالي للقطاع تجاوز 9,5 مليار أوقية جديدة.

أما قطاع البريد، ذو السوق الضيق والمتأثر جراء منافسة النقل، فلقد سجل رغم ذلك نمواً بحدود 17% من حيث القيمة ومن حيث الحجم.

وبخصوص تفويض الخدمة العمومية للكهرباء، تطورت المؤشرات الرئيسية كما يلي: عدد المشتركين وقدرة منشأة بنمو 7%، إنتاج في ارتفاع بنسبة 11%، معدل خسارة مستقر نسبياً بحدود 25%، و إجمالي نسبة الدعم والأعباء يبلغ 46%. وشهد هذا الأخير في 2019 نمواً طفيفاً بنسبة 5% قد يكون عائداً لنقل الصيانة الكبرى لوكلاء التفويض. الجزء الأكبر من تلك الأعباء، أي 78%، يقابل المحروقات، وبالتالي تبقى هذه ضعيفة في المواقع الهجينة حيث يتم استخدام الطاقة الشمسية زيادة على الحرارية. يجدر التنويه إلى أنه من المحبذ، في أسرع وقت، بحث المسائل التي من شأنها إعاقه تفويض الخدمة العمومية للكهرباء، مثل الصعوبات المتعلقة بالإطار التشريعي المنظم لها حالياً وغياب متعهد أشغال مفوض.

يوصل تفويض الخدمة العمومية للماء، من جانبه، إثبات نجاعته كنظام للتسيير. وإذ يتسم بتوازن مالي منذ سنة 2014، فقد زاد ناتجه الصافي بنسبة 20% بين 2018 و2019.

خلال هذه السنة، أجرت سلطة التنظيم العديد من مهمات المتابعة من أجل التحقق من احترام المشغلين لالتزاماتهم التعاقدية في مختلف القطاعات. وقد قادت المخالفات الملاحظة على مستوى خدمات الاتصالات الإلكترونية واستمرارها سلطة التنظيم لإصدار عقوبات بمبلغ إجمالي يقارب 200 مليون أوقية جديدة. ومكنت عمليات مكافحة العش من تحديد مركزين (2) لتحويل الحركة الدولية الواردة، دون أن ننسى مهمات التفتيش للتأكد من قانونية استخدام مواردنا من الطيف الترددي سواء على متن السفن أو على الأرض. وتم في كل مرة اتخاذ الإجراءات المناسبة.

زيادة على ذلك، اتخذ المجلس الوطني للتنظيم إجراءين هامين؛ إذ يتيحان مزيداً من المنافسة في سوق الاتصالات واستغلالاً لمقدراته الاقتصادية أكثر عقلانية و إنصافاً. ولئن كان القرار الصادر في يناير 2019 يكرس تقاسم التجهيزات النشطة والتجوال الوطني في ما يسمى بمناطق النفاذ الشامل، فإن القرار الثاني الصادر في ديسمبر من نفس السنة، يفتح استخدام قناة خاصة محجوزة حتى الآن حصرياً للمشغلين ويجعل من الممكن تطوير خدمات مالية رقمية طال انتظارها تفضي الي دمج مالي أفضل.

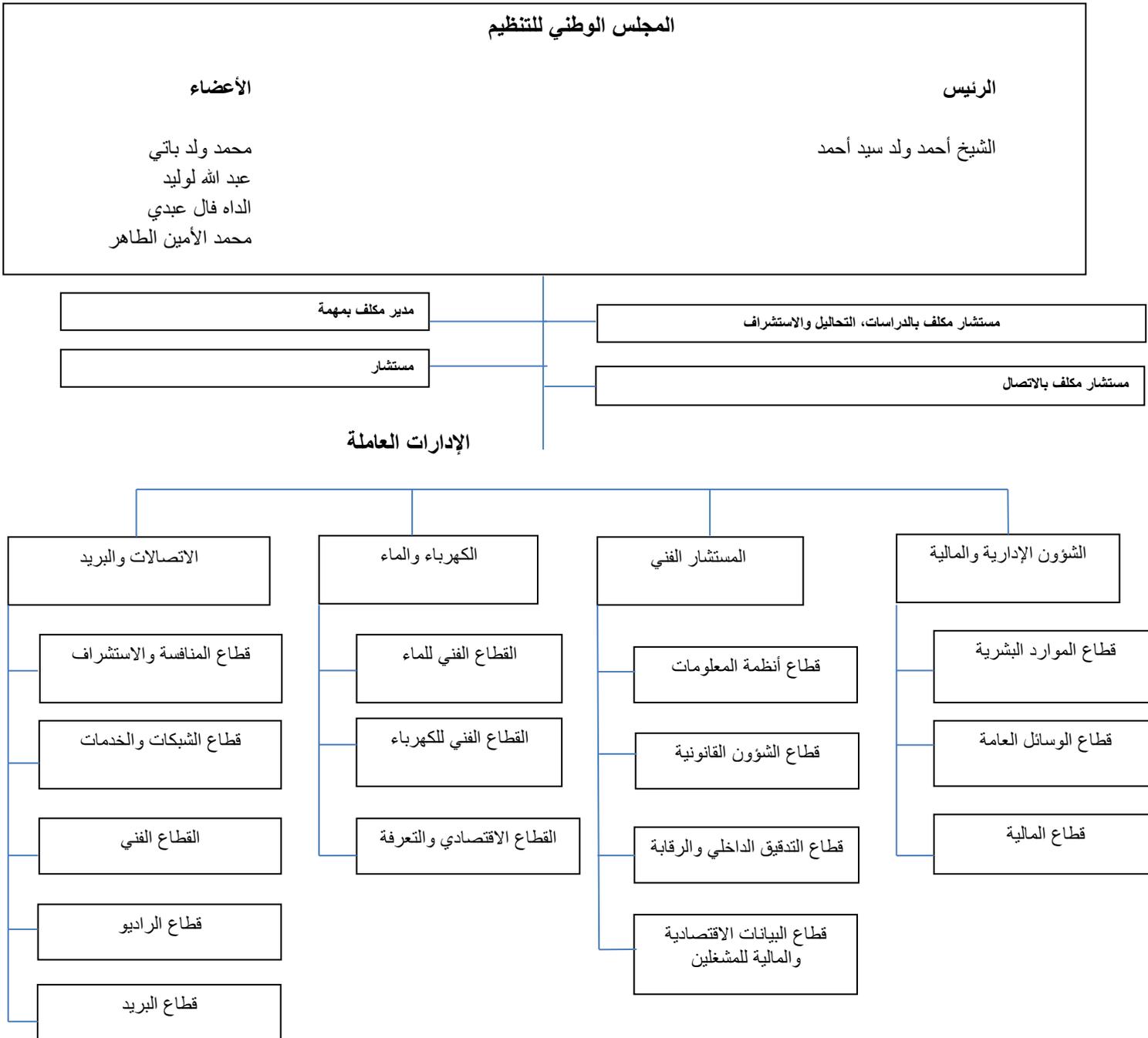
أخيراً، تبقى سلطة التنظيم معبأة من أجل رفع التحديات العديدة التي يفرضها تنظيم معقد بالأساس ومتطور بامتياز.

الشيخ أحمد ولد سيد أحمد

الفصل 1: تقديم سلطة التنظيم

1.1. هيكل سلطة التنظيم

يقود سلطة التنظيم مجلس للتنظيم وإدارات تنفيذية تخضع لسلطة رئيس المجلس.



2.1. الإدارة والمالية

1.2.1. الموارد البشرية

عند تاريخ 2019/12/31 تشغل سلطة التنظيم 123 شخصا.

عدد العمال

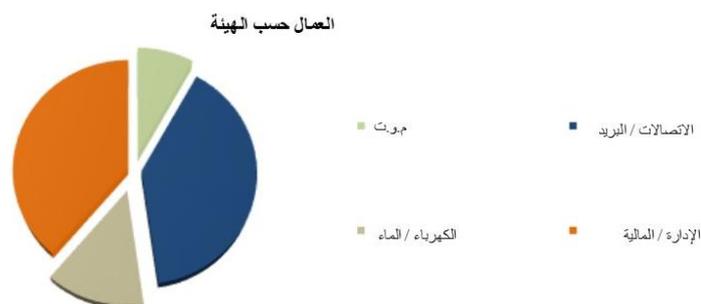
تم توزيع هذا العدد من العمال في الجداول التالية:

❖ تطور عدد العمال

تطور عدد العمال						
2019	2018	2017	2016	2015	2014	
123	122	122	124	123	123	عدد العمال
1%	0%	-1%	1%	0%	10%	التطور

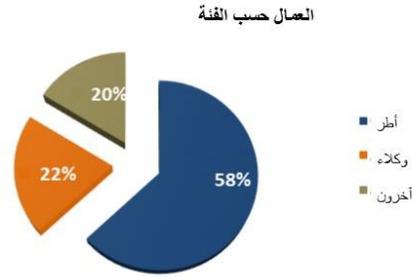
❖ التوزيع حسب الهيئات

توزيع العمال					
م. و ت	م. ت. ب	الكهرباء / الماء	م. م. أ	م. و ا. م	
9	56	13	11	34	عدد العمال
07%	45%	10%	09%	28%	الحصة %



❖ التوزيع حسب الفئات

التوزيع حسب الفئات			
أطرو	وكلاء	آخرون	
71	25	27	العدد
58%	20%	22%	الحصة %



في إطار سياستها في مجال الموارد البشرية، أنجزت سلطة التنظيم العديد من أنشطة تعزيز قدرات عمالها.

وهكذا شارك عمال سلطة التنظيم في لقاءات ومناسبات دولية في القطاعات الخاضعة للتنظيم وفي الورشات المهمة والملتقيات التكوينية ذات الصلة بمجالات عملها.

2.2.1. المالية

طبقا للقانون، تعد سلطة التنظيم كل سنة ميزانية سنوية للتوقعات يقرها المجلس الوطني للتنظيم تتوازن على أساس توقعات المداخل والأعباء ونفقات الاستثمار. وتتم المصادقة على الحسابات من طرف المجلس الوطني للتنظيم ويقرها مفوض الحسابات.

الكشوف المالية

تظهر الكشوف المالية عند تاريخ 31 ديسمبر 2019 وجود فائض خام بلغ 5 305 398 أوقية. وتوجد الكشوف المالية لسنة 2019، المصدقة من طرف مفوض الحسابات في الملحق 2.

3.2.1. ميزانية 2019

حددت ميزانية السنة المالية 2019 بمبلغ 434 150 619 أوقية يمثل جانب الاستثمار منها 35% وجانب التسيير يمثل 56%.

يتم تمويل ميزانية سلطة التنظيم من خلال:

< موارد الخزينة المتوفرة بتاريخ 31.12.2018

< النتائج المحققة خلال السنة، وهي:

- إتاوات التنظيم التي يدفعها مشغلو الاتصالات الإلكترونية؛

- - إتاوات استخدام الموارد النادرة (الترددات والأرقام)

تطور مداخيل السنة المالية 2019 محددة في الجدول أدناه:

نتائج السنة المالية	2018	2 019
إتاوات تنظيم الاتصالات	171 032 646	172 501 644
إتاوات استخدام الترددات	85 684 257	89 334 340
إتاوات الخطة استخدام الأرقام	22 036 800	22 036 800
إتاوات الاعتماد	32 800	21 200
إتاوات القطاع البريدي	1 292 091	1 026 479
المجموع	280 078 594	284 920 463

ما يزال قطاع الاتصالات الإلكترونية المساهم الوحيد تقريبا في تمويل سلطة التنظيم.

الفصل 2: قطاع الاتصالات

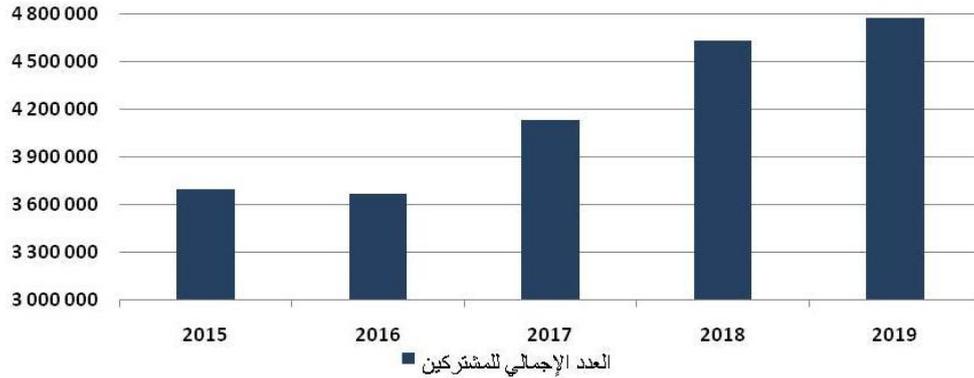
1.2 - مرصد الأسواق

1. تطور السوق الإجمالي للاتصالات

1.1. تطور العدد الإجمالي للمشاركين

عدد الهاتف الثابت والنقال					
2019	2018	2017	2016	2015	
4 772 658	4 626 461	4 131 214	3 667 363	3 694 213	نشط ¹
3%	12%	13%	-0.7%	-3%	التطور
119%	119%	106%	96%	103%	معدل النفاذ ²

المصدر: المرصد و.م.إ



في سنة 2019، سجل العدد الإجمالي للمشاركين في الهاتف (ثابت ونقال) زيادة طفيفة بنسبة 3%، مدفوعا بمكونة النقال، وارتفع من 4,6 إلى 4,7 مليون مشترك نشط. وما زال معدل النفاذ المقابل 119% كما في سنة 2018.

1.1. 2. تطور العدد الإجمالي لمشاركي الإنترنت

العدد الإجمالي للإنترنت					
2019	2018	2017	2016	2015	
2 523 370	2 214 035	1 362 955	1 451 227	1 183 748	مشاركو الإنترنت ³
14%	62%	-6%	23%	52%	التطور
63%	57%	35%	38%	33%	معدل نفاذ الإنترنت

المصدر: المرصد و.م.إ

¹ حسب سلطة التنظيم فإن المشترك النشط هو ذلك الذي استخدم النظام مرة واحدة على الأقل خلال الأشهر الستة الأخيرة

² معدل النفاذ محتسب على أساس عدد السكان البالغ 4 ملايين نسمة حسب المكتب الوطني للإحصاء

³ حسب سلطة التنظيم فإن مشترك الإنترنت هو من أقام ربطا واحدا على الأقل خلال الأشهر الثلاثة الأخيرة

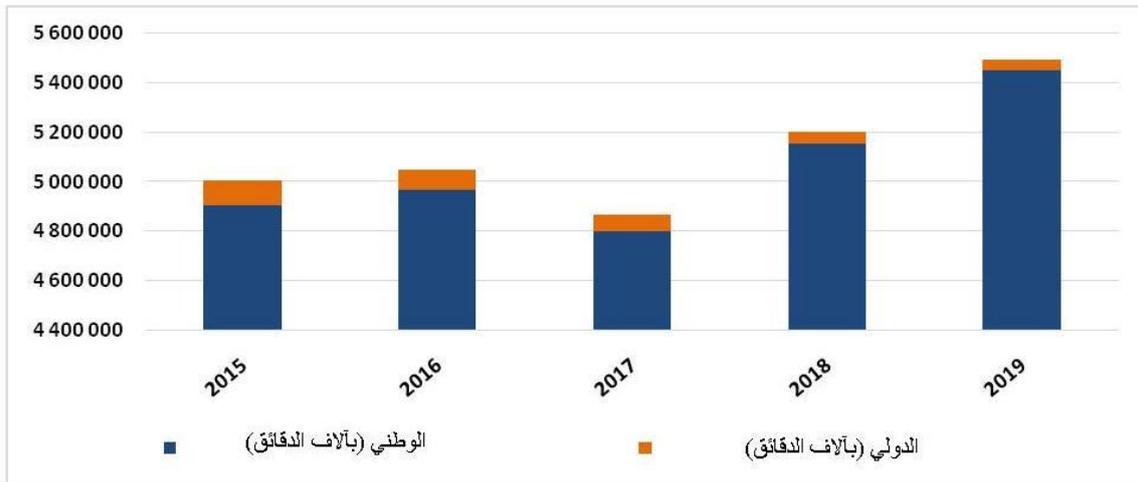


في سنة 2019، سجل العدد الإجمالي للإنترنت زيادة بنسبة 14%، حيث ارتفع من 2,2 مليون مشترك نشط سنة 2018 إلى 2,5 مليون مشترك نشط سنة 2019، وبلغ معدل النفاذ 63% مقابل 57% سنة 2018.

1. 1 تطور الحركة الصوتية الإجمالية الصادرة

الحركة الصادرة من شبكات الثابت والنقال					
2019	2018	2017	2016	2015	بملايين الدقائق
5 493 407	5 202 934	4 863 288	5 047 281	5 003 906	المجموع
5%	7%	-4%	0.87%	4%	التطور
5 452 378	5 155 675	4 800 168	4 965 119	4 902 466	الوطني
6%	7%	-3%	1%	4%	التطور
41 029	47 258	63 120	82 162	101 440	الدولي
-13%	-25%	-23%	-19%	-14%	التطور

المصدر: المرصد

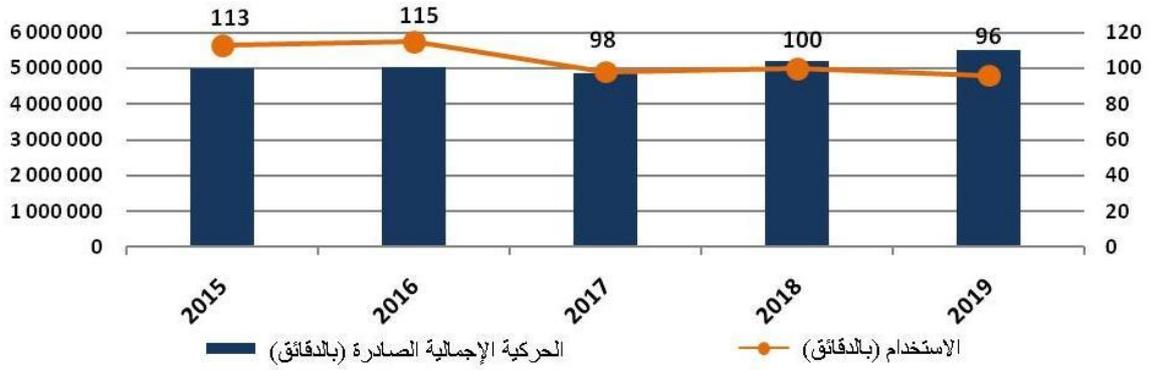


تواصل الحركة الإجمالية لشبكات الثابت والنقال استئناف تزايدها بوتيرة معتدلة (+5% سنة 2019). ويتم دفع هذا الارتفاع بارتفاع الحركة الصادرة للشبكة الوطنية التي تمثل النسبة شبه الكاملة منها.

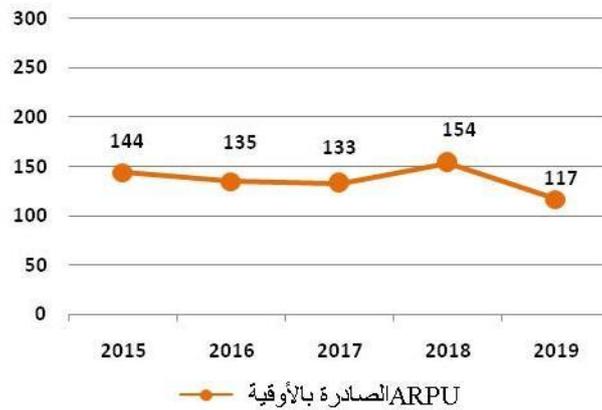
1.1.1 تطور مؤشرات الاستخدام والعوائد المتوسطة

الاستخدام والعوائد المتوسطة					
2019	2018	2017	2016	2015	
96	100	98	115	113	الاستخدام ⁴ الصادر بالدقيقة/خط/شهر
-4%	2%	-15%	2%	1%	التطور
117	154	133	135	144	ARPU ⁵ الصادر ب الأوقية /خط/شهر
-24%	16%	-2%	-6%	-2%	التطور
1,2	1,2	1,3	1,2	1,3	ARPM ⁶ الصادر ب الأوقية/الدقيقة
0%	-8%	8%	-8%	-3%	التطور

المصدر: المرصد



تعطي هذه المؤشرات نظرة عن الاتصالات الإلكترونية وتتيح تقييم مقدرات تطورها. في سنة 2019، سجل الاستخدام الصوتي انخفاضا من 100 إلى 96 دقيقة لكل مشترك وكل شهر، أي بانخفاض 4%. وبالنسبة للدخل المتوسط لدقيقة من الحركة الصادرة، فقد بقيت مستقرة.



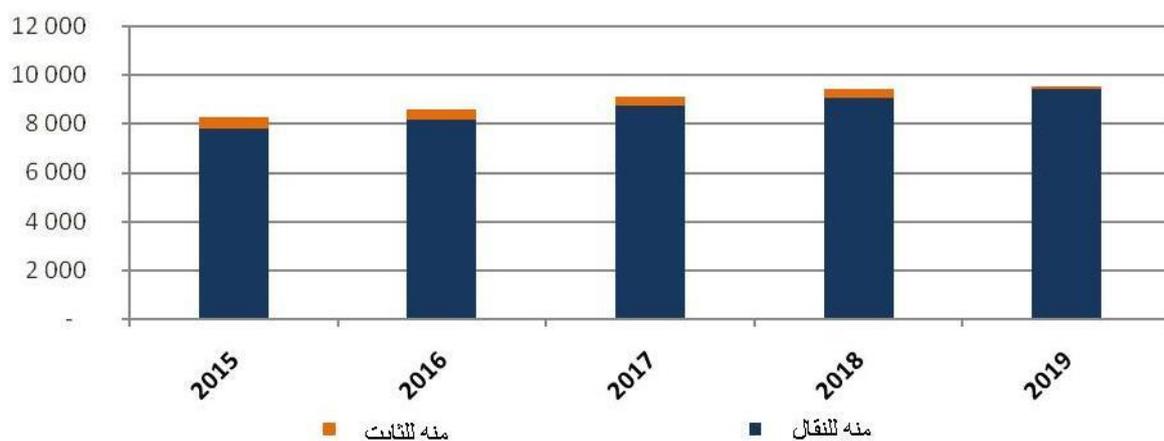
⁴ يتم الحصول على الاستخدام الشهري للزبون بقسمة الحركة الصادرة بالدقائق على عدد المشتركين شهريا
⁵ ARPU (متوسط العائد للمستخدم) الصادر هو العائد المتوسط لكل مستخدم للحركة الصادرة
⁶ ARPM (متوسط العائد للدقيقة) الصادر هو العائد المتوسط لدقيقة من الحركة الصادرة

في سنة 2019، سجل متوسط الدخل الشهري للمستخدم في الحركة الصادرة (ARPU الصادر) انخفاضا بنسبة 24% ليصل إلى 117 أوقية جديدة مقابل 154 أوقية جديدة في 2018. أما متوسط الدخل في الدقيقة من الحركة الصادرة فبقي بنفس المستوى كما في 2018، أي 1,2 أوقية جديدة.

5.1.1 تطور رقم الأعمال الإجمالي للقطاع

رقم الأعمال الإجمالي للقطاع					
2019	2018	2017	2016	2015	بملايين الأوقية الجديدة
9 524	9 429	9 127	8 601	8 283	المجموع
1%	3%	6%	4%		التطور
95	349	350	434	469	منه لرقم أعمال الثابت
-73%	0%	-19%	-7%		التطور
9 429	9 080	8 777	8 167	7 814	منه لرقم أعمال النقال
4%	3%	7%	5%		التطور

المصدر: المرصد

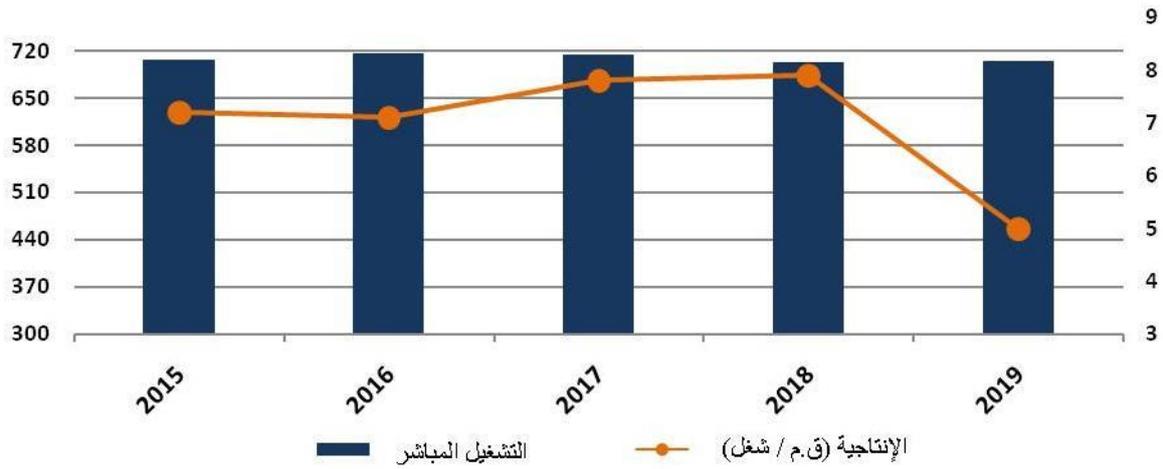


في سنة 2019، سجل رقم الأعمال الإجمالي للقطاع، الذي استقر بفعل مكونة الهاتف النقال (+4%)، ارتفاعا طفيفا بنسبة 1% لينتقل من 9,4 إلى 9,5 مليار أوقية جديدة، رغم الانهيار الصارخ لمكونة الثابت.

6.1.1 تطور التشغيل المباشر والإنتاجية

التشغيل المباشر في القطاع					
2019	2018	2017	2016	2015	عقود دائمة وغير دائمة
705	702	713	715	706	التطور
0%	-2%	0%	1%		التطور
5	7,9	7,8	7,1	7,2	الإنتاجية بملايين الأوقية الجديدة
-37%	2%	10%	-1%		التطور

المصدر: المرصد

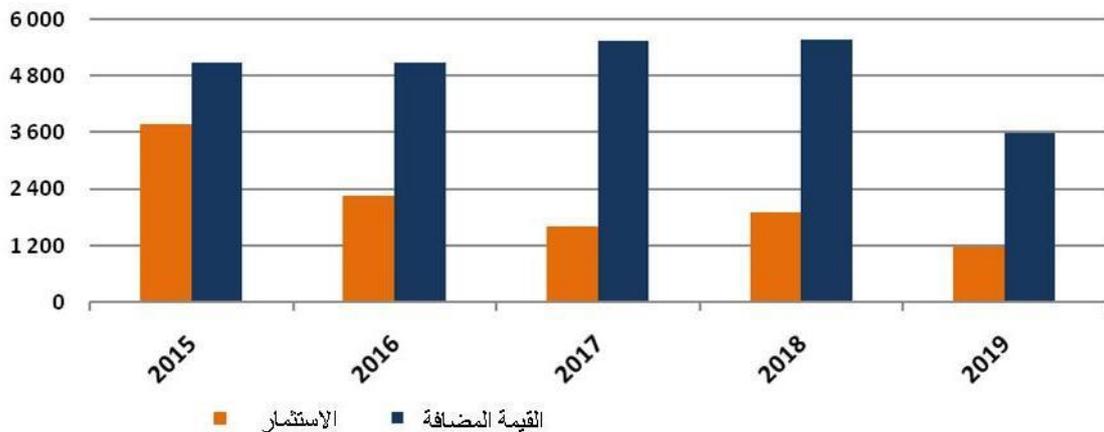


سجل التشغيل المباشر في القطاع زيادة طفيفة جدا ليبلغ 705 في 2019. وبالأخذ في الحسبان مجموع الوسطاء الفنيين بالقطاع، فإن العدد الإجمالي لمواطني الشغل يتجاوز 2 000 وظيفة.

2.1.2.1 تطور الاستثمار والقيمة المضافة

الاستثمار والقيمة المضافة					
2019	2018	2017	2016	2015	بملايين الأوقية
1 168	1 892	1 607	2 231	3 754	الاستثمار
-38%	18%	-28%	-41%		التطور
3 595	5 578	5 536	5 081	5 086	القيمة المضافة
-35%	1%	9%	0%		التطور

المصدر: المرصد



في سنة 2019، سجل الاستثمار انخفاضا قويا بنسبة 38% واستقر في حدود 1,1 مليار أوقية جديدة، ما يمثل نحو 12% من رقم الأعمال الإجمالي للقطاع، والشيء ذاته بالنسبة للقيمة المضافة التي هبطت بنسبة 35% لتبلغ 3,6 مليار أوقية جديدة أي 38% من رقم الأعمال.

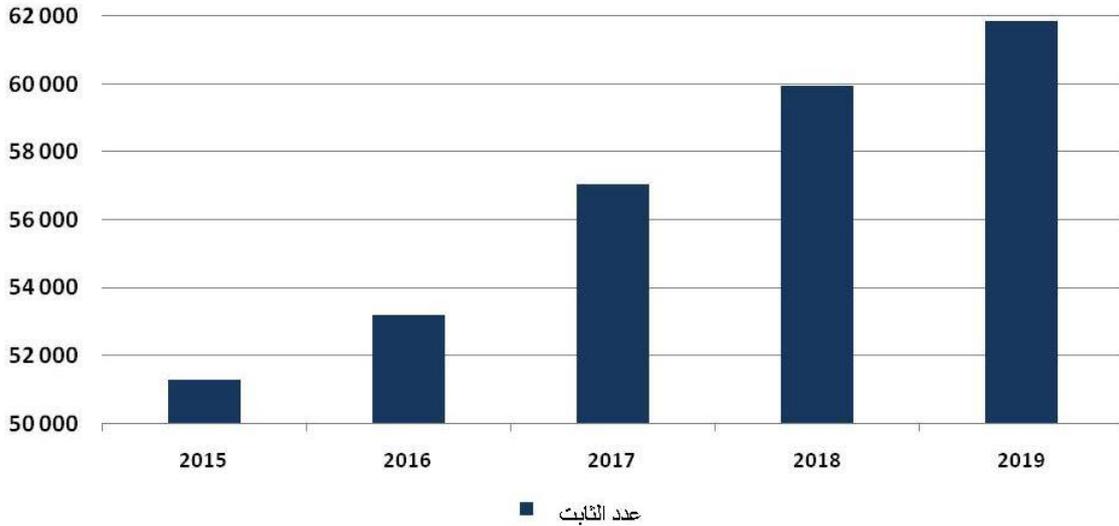
2.1. سوق الثابت

1.2.1 مكونة الهاتف الثابت

1.1.2.1 تطور عدد المشتركين في الهاتف الثابت

عدد المشتركين في الهاتف الثابت				
2019	2018	2017	2016	2015
61 858	59 959	57 057	53 191	51 294
3%	5%	7%	4%	
1,5%	1,5%	1,5%	1,4%	1,4%

المصدر: المرصد



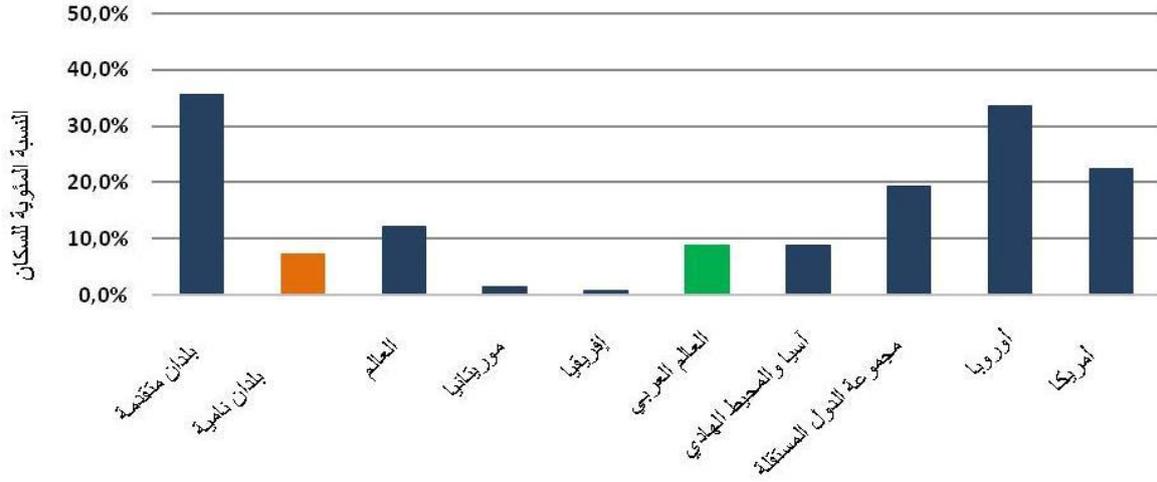
حافظ العدد الإجمالي للمشاركين في الهاتف الثابت على نمو طفيف، فارتفع من 59 959 في 2018 إلى 61 858 مشترك نشط في 2019، واستقر معدل النفاذ عند 1,5%.

2.1.2.1 مؤشر معدل النفاذ للثابت في 2019

2019	المنطقة أو البد
35,6%	بلدان متقدمة
7,4%	بلدان نامية
12,2%	العالم
1,5%	موريتانيا
0,8%	إفريقيا
8,8%	العالم العربي
8,9%	آسيا والمحيط الهادي
19,4%	مجموعة الدول المستقلة
33,6%	أوروبا
22,5%	أمريكا

⁷ حسب سلطة التنظيم فإن المشترك النشط هو ذلك الذي استخدم النظام مرة واحدة على الأقل خلال الأشهر الستة الأخيرة

⁸ معدل النفاذ محتسب على أساس عدد السكان البالغ 4 ملايين نسمة حسب المكتب الوطني للإحصاء



3.1.2.1 تطور الحركة الصادرة لشبكات الهاتف الثابت

الحركة الصادرة لشبكة الهاتف الثابت					بآلاف الدقائق
2019	2018	2017	2016	2015	المجموع
9 150	8 517	5 185	9 462	16 111	التطور
7%	64%	-45%	-41%		التطور
12	10	8	15	26	الاستخدام في الدقيقة للخط
20%	25%	-47%	-43%		التطور

المصدر: المرصد



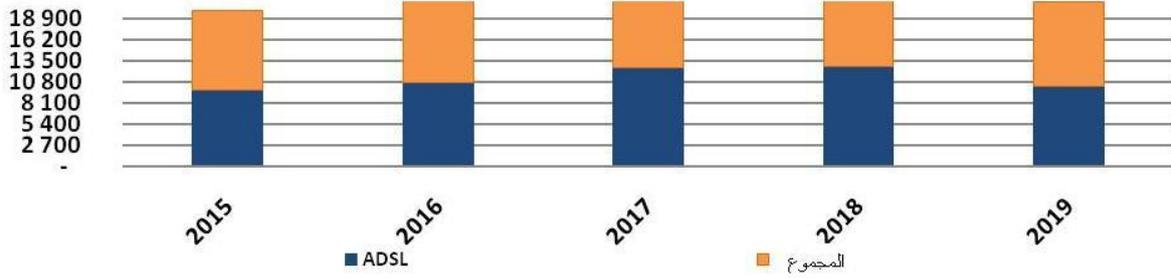
سجلت الحركة الصادرة لشبكات الهاتف الثابت ارتفاعا طفيفا بنسبة 7% لتكون في حدود 9,1 مليون دقيقة في 2019.

2.2.1 مكونة الإنترنت الثابت

1.2.2.1 تطور عدد مستخدمي الإنترنت الثابت

عدد مشتركى الإنترنت الثابت				
2019	2018	2017	2016	2015
10 815	13 234	12 637	11 141	10 129
-17%	5%	13%	10%	
0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
المجموع (RTC/CDMA128, LS, ADSL) التطور				
معدل النفاذ				

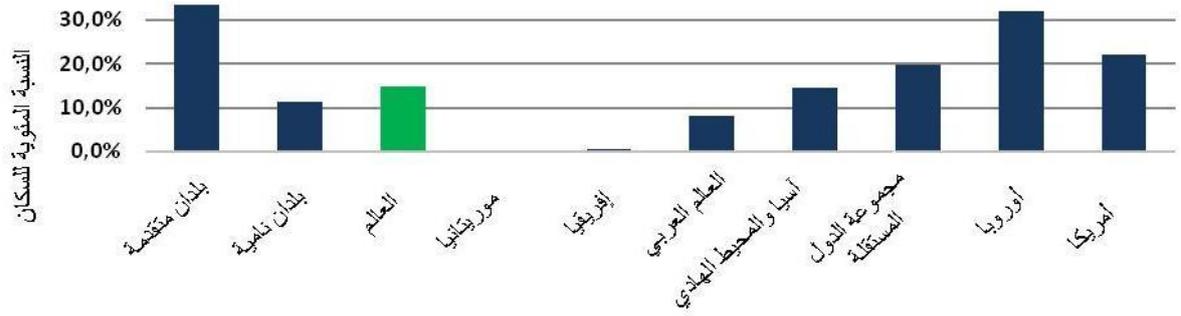
المصدر: المرصد



للمرة الأولى يسجل عدد مشتركى الإنترنت انخفاضا بلغ -17%، لينتقل من 13234 إلى 10815 مشترك نشط في 2019.

2.2.2.1 مؤشر معدل النفاذ للإنترنت ثابت في 2019

2019	Région ou pays
33,6%	بلدان متقدمة
11,2%	بلدان نامية
14,9%	العالم
0,3%	موريتانيا
0,4%	إفريقيا
8,1%	العالم العربي
14,4%	آسيا والمحيط الهادي
19,8%	(مجموعة الدول المستقلة)
31,9%	أوروبا
22,0%	أمريكا

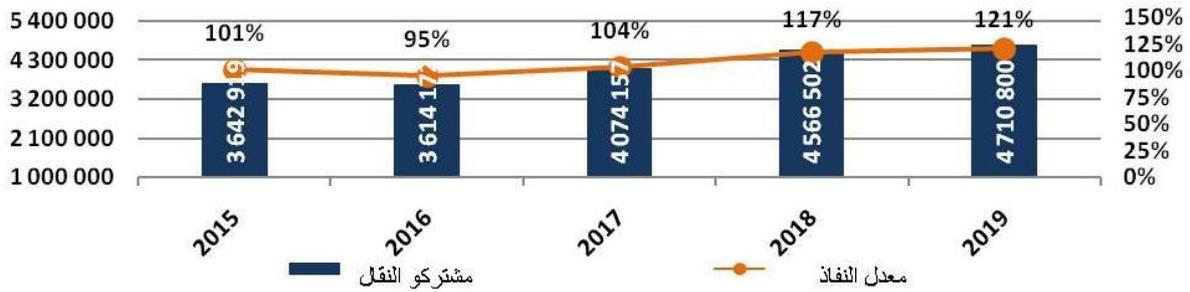


على غرار النفاذ لشبكة الثابت، لم يكن النفاذ للإنترنت أحسن حالا في إفريقيا والعالم العربي: 0,4% و 8,1% مقابل 31,9% بأوروبا و 33,6% في البلدان المتقدمة بينما يبلغ في موريتانيا 0,3%.

3.1 سوق النقال

1.3.1 مكونة الهاتف النقال

1.1.3.1 تطور عدد مشتركى الهاتف النقال



عدد المشتركين في الهاتف النقال⁹

السنة	2019	2018	2017	2016	2015	نشطون ¹⁰
عدد المشتركين	4 710 800	4 566 502	4 074 157	3 614 172	3 642 919	
التطور	3%	12%	13%	-1%		
معدل النفاذ ¹¹	118%	117%	104%	95%	101%	

المصدر: المرصد و.م.و.!

في سنة 2019، سجل عدد المشتركين النشطين في الهاتف النقال، المكونين أساسا من مشتركى الدفع المسبق (99%) زيادة طفيفة بنسبة 3% ليرتفع معدل النفاذ إلى 118%.

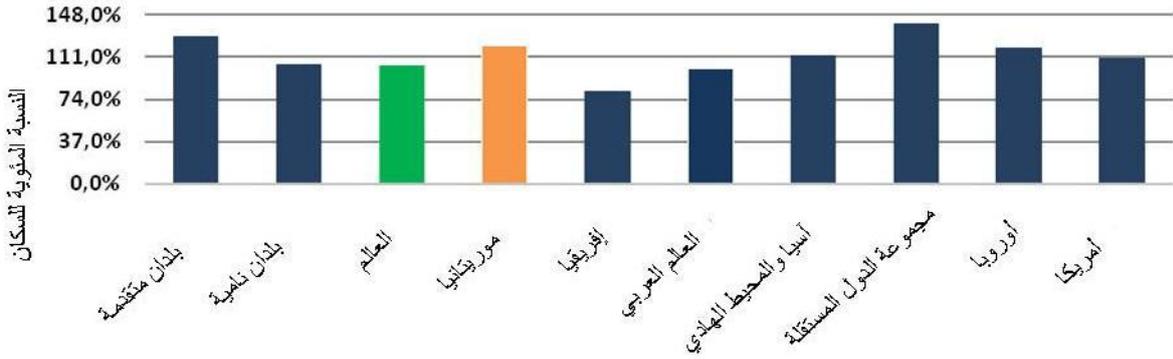
⁹ هذا المؤشر يقصى مشتركى النقال غير النشطين

¹⁰ حسب سلطة التنظيم فإن المشترك النشط هو ذلك الذي استخدم النظام مرة واحدة على الأقل خلال الأشهر الستة الأخيرة

¹¹ معدل النفاذ محتسب على أساس عدد السكان البالغ 4 ملايين نسمة حسب المكتب الوطني للإحصاء

2.1.3.1 مؤشر معدل النفاذ للنقال في 2019

2019	المنطقة أو البلد
128,9%	بلدان متقدمة
103,8%	بلدان نامية
103,0%	العالم
118,0%	موريتانيا
80,1%	إفريقيا
100,6%	العالم العربي
111,7%	آسيا والمحيط الهادي
140,1%	مجموعة الدول المستقلة
118,4%	أوروبا
110,1%	أمريكا



3.1.3.1 تطور الحركة الصادرة للصوت والرسائل القصيرة (SMS) بشبكات النقال 3.1.1.3.1 الحركة الصوتية

الحركة الصادرة لشبكات النقال					بآلاف الدقائق
2019	2018	2017	2016	2015	التطور
5 484 256	5 195 857	4 859 019	5 037 819	4 987 794	المجموع
6%	7%	-4%	1%		التطور
5 443 806	5 149 733	4 796 971	4 958 609	4 894 219	نحو الوطني
6%	7%	-3%	1%		التطور
40 450	46 123	62 047	79 209	125 038	نحو الدولي
-12%	-26%	-22%	-37%		التطور

المصدر: المرصد

تسجل الحركة الصوتية الصادرة للهاتف النقال زيادة بنسبة 6% ويرتفع من 5,1 إلى 5,5 مليار دقيقة، وهي زيادة تدفعها الحركة الوطنية التي تمثل 99% من الحركة الإجمالية. وتسجل الحركة الدولية الصادرة للصوت، تحت ضغط زيادة استخدام البيانات (data)، انخفاضا قدره 12% في سنة 2019.

2.3.1.3.1 التوزيع داخل الشبكة / خارج الشبكة للحركة الصادرة بشبكات النقل

توزيع الحركة الصادرة					بآلاف الدقائق
2019	2018	2017	2016	2015	داخل الشبكة ¹²
3 352 497	3 158 870	3 106 186	3 876 337	4 159 968	13
2 131 758	2 036 987	1 752 832	1 161 481	734 250	نسبة داخل الشبكة ضمن الحركة الإجمالية
61%	61%	64%	77%	85%	

المصدر: المرصد



تواصلت نسبة الحركة داخل الشبكة ضمن الحركة الإجمالية الصادرة انخفاضها العائد إلى حظر التمييز داخل وخارج الشبكة بموجب القرار رقم 16/32 الذي اتخذته مجلس الوطني للتنظيم في يونيو 2016.

3.3.1.3.1 حركة الرسائل القصيرة

حركة SMS					بآلاف الدقائق	
2019	2018	2017	2016	2015	الإرسال الإجمالي	التطور
591 905	878 275	385 359	423 561	634 839		
-33%	128%	-9%	-33%			
588 847	874 725	373 985	415 169	631 106	الإرسال الوطني	التطور
-33%	134%	-10%	-34%			
87 666	660 615	277 974	383 083	610 223	منه داخل الشبكة	التطور
-87%	138%	-27%	-37%			
3 057	3 550	11 373	8 391	3 732	إرسال نحو الدولي	التطور
-14%	-69%	36%	125%			

المصدر: المرصد

¹² الحركة ضمن نفس الشبكة

¹³ الحركة ضمن شبكتين مختلفتين

في سنة 2019 سجل عدد الرسائل النصية القصيرة SMS المرسله وطنيا انخفاضا بنسبة 33% مقارنة بالسنة السابقة.

2.3.1 مكونة الإنترنت النقال

1.2.3.1 تطور عدد المشتركين في الإنترنت النقال

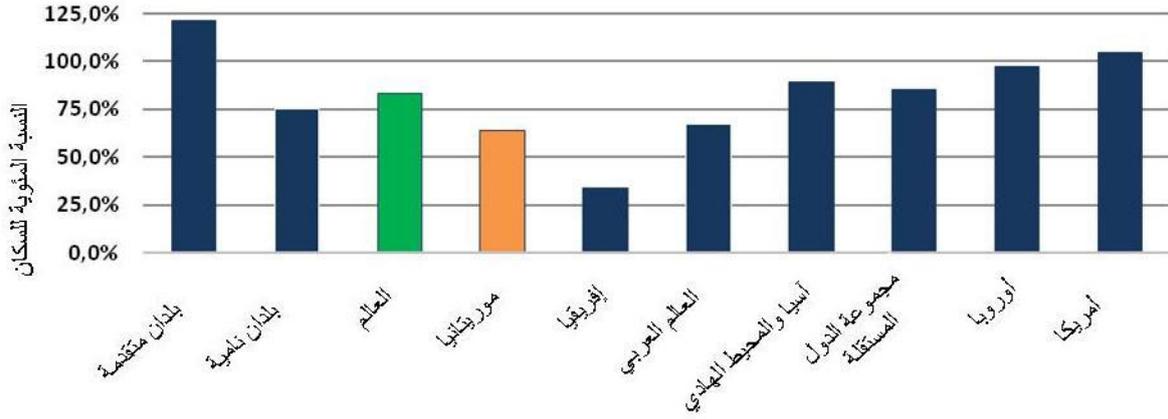
عدد المشتركين في الإنترنت النقال				
2019	2018	2017	2016	2015
2 513 141	2 200 813	1 350 318	1 451 155	1 173 619
المجموع (3G, GPRS, EVDO et CDMA_1X)				
التطور	14%	63%	-7%	24%
معدل نفاذ الإنترنت	63%	56%	35%	38%
				33%

المصدر: المرصد

في سنة 2019 زاد الولوج للإنترنت بنسبة 14% مقارنة بسنة 2018، ما رفع معدل النفاذ المقابل إلى 63%.

2.2.3.1 مؤشر معدل النفاذ للإنترنت النقال سنة 2019

2019	المنطقة أو البلد
121,7%	بلدان متقدمة
75,2%	بلدان نامية
83,0%	العالم
63,0%	موريتانيا
34,0%	إفريقيا
67,3%	العالم العربي
89,0%	آسيا والمحيط الهادي
85,4%	CEI (مجموعة الدول المستقلة)
97,4%	أوروبا
104,4%	أمريكا



في سنة 2019 بلغ معدل نفاذ الإنترنت النقال 83% في العالم، 34% في إفريقيا و63% في موريتانيا.

2.2. متابعة التزامات المشغلين

جودة الخدمة

في إطار متابعة التزامات المشغلين أنجزت سلطة التنظيم العديد من مهمات التفتيش غطت، جغرافيا، أهم مدننا وبلداتنا والمحاور الطرقية من حيث توفر خدمات الصوت والبيانات (data).

لقد جرت المهمة الأولى من 08 فبراير إلى 18 مارس 2019، وشملت جودة الخدمات الصوتية (2G) والانترنت النقال (3G) التي يوفرها مشغلو الاتصالات الالكترونية، وأظهرت وجود مخالفات على مستوى بعض الالتزامات الواردة في دفاتر شروط المشغلين في عدة مدن وبلدات ومحاور طرقية، وذلك بالنسبة للمشغلين الثلاثة: ماتال، موريتل وشنقيتل.

وعليه فقد دعتهم سلطة التنظيم إلى التقيد بالتزاماتهم في مجال جودة الخدمة في المدن، البلدات والمحاور الطرقية التي لوحظت فيها تلك المخالفات، في أجل ثلاثين (30) يوما، وذلك اعتبارا من تاريخ استلام رسائل الإخطار التي وجهت لهم.

إثر انقضاء تلك المهلة أجرت سلطة التنظيم، مجددا، مهمة تفتيش ثانية واستطاعت أن تلاحظ من جديد وجود مخالفات في العديد من المدن والبلدات، وبناء على ذلك وطبقا للترتيبات القانونية والتنظيمية المعمول بها، خاصة تلك الواردة في المادة 82 من القانون 2013-025 بتاريخ 15 يوليو 2013، قامت سلطة التنظيم بإبلاغ الخروقات للمشغلين المذكورين أعلاه مع إخبارهم بعزمها تطبيق عقوبات مالية بسبب المخالفات التي تمت ملاحظتها، مع منحهم إمكانية مراجعة الملف حتى يقدموا ملاحظاتهم المحتملة في أجل عشرة أيام.

وعند انقضاء تلك المهلة، وبعد دراسة الردود المقدمة، قرر المجلس الوطني للتنظيم خلال اجتماعه يوم 30 يوليو 2019 العقوبات المالية التالية:

- بالنسبة لماتال: اثنا عشر مليونا ومائة وثمانون ألف أوقية (12.180.000) جديدة؛
- بالنسبة لموريتل: تسعة عشر مليونا وسبعمائة ألف أوقية (19.700.000) جديدة؛

• بالنسبة لشنقيتل: عشرة ملايين وثمانون ألف أوقية (10.080.000) جديدة.
أظهرت المهمة المنجزة من 16 نوفمبر إلى 13 ديسمبر 2019، استمرار مخالفات في عدة مدن وبلدات ومحاور طرقية.

وبعد استنفاد إجراءات مماثلة لتلك المحددة أعلاه أصدر المجلس الوطني للتنظيم، خلال اجتماعه يوم 24 ديسمبر 2019 العقوبات المالية التالية:

❖ بالنسبة لماتال: ثلاثة وعشرون مليوناً وتسعمائة وأربعة وعشرون ألفاً وأربعمائة وواحد أوقية (23.924.401) جديدة؛

❖ بالنسبة لموريتل: ستة وثمانون مليوناً وثلاث مائة وست وأربعون ألفاً وستمائة وعشرون أوقية (86.346.620) جديدة؛

❖ بالنسبة لشنقيتل: ثلاثة وثلاثون مليوناً وأربعمائة وسبع وأربعون ألفاً وثلاث مائة وخمس وثمانون أوقية (33.447.385) جديدة؛

وصل المبلغ الإجمالي للعقوبات إلى 185.678.406 أوقية جديدة.

نتائج مختلف هذه الحملات وقرارات العقوبات على موقع سلطة التنظيم: www.are.mr.

التغطية

على مستوى التغطية تميزت سنة 2019 بتوسيع شبكات المشغلين على التراب الوطني. تم إنجاز الاستثمارات للوفاء بالتزامات التغطية المنصوص عليها في دفا تر الشروط الملحقة بالمقرارات المتضمنة تجديد، تعديل ومطابقة رخص G2 و 3G للمشغلين. وخلال هذه السنة اتسعت وضعية التزامات المشغلين في مجال تغطية الراديو 3G / 2G إلى 56% بالنسبة لبلدات 2G و 85% بالنسبة للمقاطعات 3G، و 43% بالنسبة للمحاور الطرقية.

تعريف المشتركين

في إطار متابعة الإجراءات المتخذة من طرف سلطة التنظيم بهدف تعريف المشتركين، تنظم مصالح الهيئة بشكل منتظم، حملات تفتيش مفاجئة للتحقق من احترام التزامات المشغلين في مجال تحديد هويات المشتركين ومطابقتها للتشريع المعمول به، خاصة قرار المجلس الوطني للتنظيم رقم 38 بتاريخ 28 يونيو 2016.

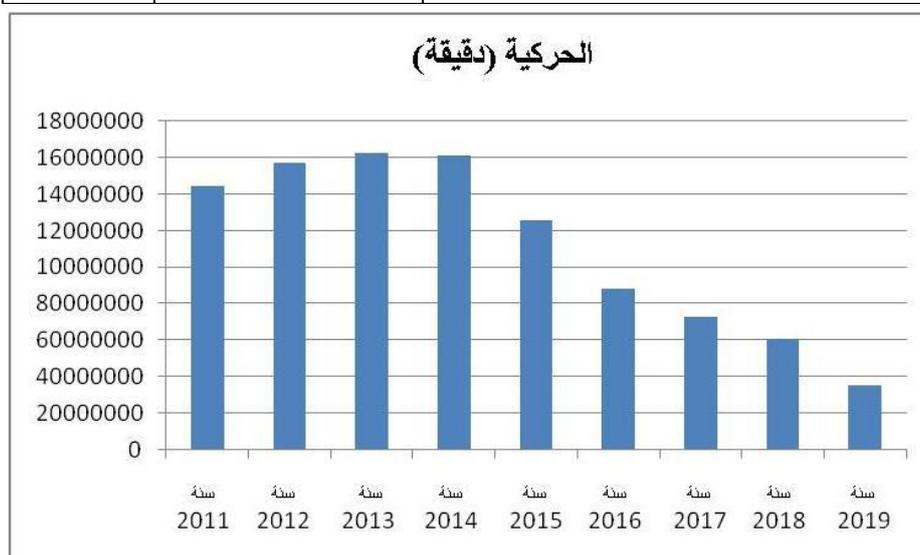
3.2 الربط البيني

طبقاً للمادة 14 من المرسوم 066-2014، نشرت سلطة التنظيم في الأجل التنظيمية، كاتالوجات الربط البيني و/أو النفاذ للمشغلين ماتال، موريتل، شنقيتل للفترة من فاتح يوليو 2019 إلى 30 يونيو 2020، كما أقرها المجلس الوطني للتنظيم في اجتماعه يوم 26 يونيو 2019.

4.2. الحركة الدولية الواردة

محجامية الحركة الدولية الواردة بالدقائق

التطور (%)	الحركة (دقائق)	السنة
	144 845 738	2011
9	157 503 236	2012
3	162 306 061	2013
-1	161 084 427	2014
-22	125 610 080	2015
-30	88 191 529	2016
-17	73 246 829	2017
-16	61 039 593	2018
-42	35 402 102	2019



حصة الدخل من الحركة الدولية الواردة العائد للدولة

السنة	نصيب الدولة (الأوقية الجديدة)
2011	450 895 851
2012	479 572 333
2013	520 669 927
2014	487 374 235
2015	365 922 031
2016	312 988 363
2017	238 412 555
2018	204 857 785
2019	116 087 610

بلغت الحصّة العائدة للدولة من مداخيل الحركة الدولية الواردة، بالنسبة لسنة 2019، ما مجموعه مائة وستة عشر مليوناً وسبعاً وثمانين ألفاً وستمئة وعشر أوقية جديدة (116.087.610).

مكافحة الغش

مكنت مكافحة الغش المقام بها بالتعاون الوثيق مع المشغلين خلال سنة 2019 معرفة وتحديد مواقع مركزين (2) لتحويل الحركة الدولية الواردة (bypass) بواسطة منصات SIMBOX. وقد صادرت سلطة التنظيم التجهيزات المستخدمة فيما تمت إحالة المسؤولين عن عمليات الغش إلى السلطات القضائية المختصة.

5.2. تسوية النزاعات وتقاسم التجهيزات

في أعقاب سلسلة من الاجتماعات بإشراف سلطة التنظيم شهد نزاع بين ماتال وموريتل تسوية ودية، وتم التوقيع من قبل الطرفين في مارس 2019، على اتفاق بإنهائه. يتعلق النزاع المذكور بتقاسم الألياف البصرية والهوائيات في مدينة روصو وعلى المحور الطرقي انواكشوط – روصو.

يجدر التذكير هنا بأنه تطبيقاً للمادتين 37 و40 من القانون رقم 025 – 2013 بتاريخ 15 يوليو 2013 المتعلق بالاتصالات الالكترونية، اعتمد المجلس الوطني في اجتماعه يوم 27 ديسمبر 2018، القرار رقم 225/18 حول تقاسم التجهيزات من أجل تعزيز هذا الأخير وتطور النفاذ المتبادل.

6.2. الموارد النادرة

حجز الترددات للمستخدمين الخصوصيين

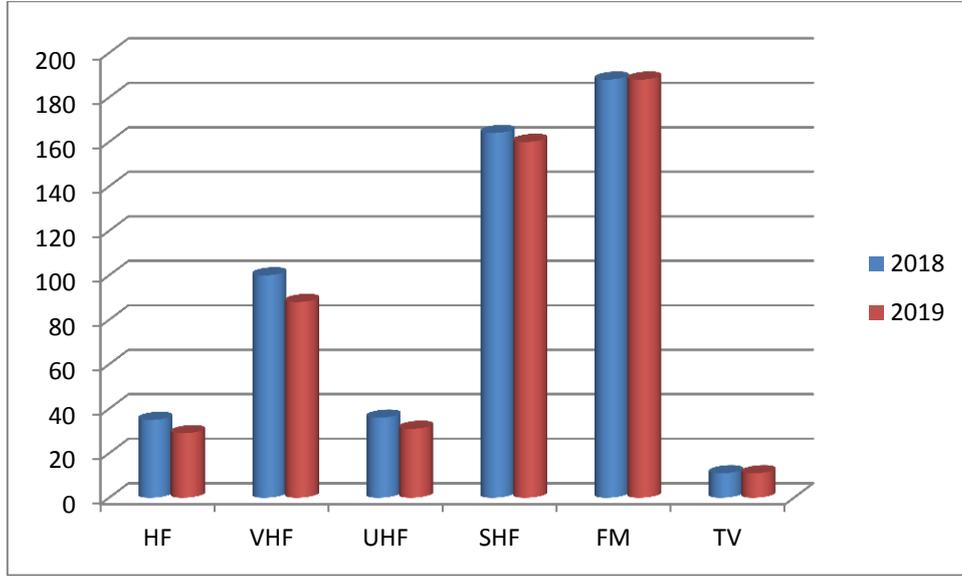
في سنة 2019، عالجت سلطة التنظيم 358 طلباً تتعلق باستخدام الترددات، موزعة كما يلي:

- 248 طلب تجديد؛
- 95 طلب ترخيص جديد؛
- 11 طلب إلغاء؛
- 02 طلب تنازل؛
- 02 تظلم.

تتعلق هذه الطلبات بالموجات أدناه.

2019	2018	الحجز حسب الموجة الترددية (تجديد + منح جديد)
029	035	HF
088	100	VHF
031	036	UHF
160	164	SHF
188	188	FM
011	011	TV
507	534	المجموع

تقدم الأشكال البيانية التالية حجوزات الترددات لسنة 2018 و2019:



شكل: مقارنة حجوز الترددات في 2018 و2019

انخفض عدد الترددات (أو القنوات) المحجوزة للمستخدمين الخصوصيين من 534 سنة 2018 إلى 507 سنة 2019، مسجلا تراجعا طفيفا (5%).

توثيق الترددات لدى الاتحاد الدولي للاتصالات

تم في سنة 2019 توثيق 29 من كشوف التوثيق من نوع T01 تقابل ترددات للبحث الإذاعي من طرف إدارتي المغرب وإسبانيا. وحازت جميع هذه التوثيقات على موافقة إدارتنا وذلك إثر مسار للتنسيق مع تلك الإدارتين.

في سنة 2019، ومن أجل توسيع خطتنا GE84 بغية تلبية الطلبات المتعلقة بالبحث الإذاعي الصوتي على موجة FM، تم تسجيل 79 كشف توثيق للبحث الإذاعي الصوتي FM من نوع TB2 لصالح بلادنا في السجل المرجعي الدولي للترددات (MIFR) بالاتحاد الدولي للاتصالات.

تنسيق استخدام الترددات على مستوى الحدود

لقد أوصى الاجتماع التنسيقي الثنائي حول استخدام الترددات في المنطقة الحدودية بين السنغال وموريتانيا المنعقد من 8 إلى 10 أغسطس 2018 في دكار، بإنجاز عدد من الأنشطة من طرف مجموع المشغلين في البلدين لتفادي:

- الرومينغ غير المتعمد في المنطقة الحدودية بين البلدين.
- التغطية غير المتعمدة لتراب كل بلد من قبل المحطات القاعدية الواقعة في المنطقة الحدودية للبلد الآخر.

وفي هذا الإطار تم تنظيم مهمة مشتركة بين المنظمين والمشغلين في البلدين من 04 إلى 18 مارس 2019، في المنطقة الحدودية الموريتانية – السنغالية.

جرت هذه المهمة من 04 إلى 10 مارس 2019 على التراب الموريتاني ومن 11 إلى 18 مارس 2019 على التراب السنغالي.

وعلى جانبي الحدود جابت البعثة المشتركة طول نهر السنغال مع القيام، في جميع البلدات الواقعة في منطقة التنسيق، بأخذ العينات الضرورية من أجل المراقبة.

وفي أعقاب هذه المهمة تمت توصية المشغلين في البلدين بعدة أنشطة من أجل حصر التغطية غير المتعمدة للتراب الأجنبي لإبعاد الرومينغ غير المتعمد.

رقابة الطيف

شهدت رقابة طيف الترددات خلال سنة 2019، إنجاز مهمات الرقابة التالية:

1. مهمة لتفتيش المنشآت الراديو كهربائية على متن السفن وعلى الأرض من 06 إلى

2019/05/30

أ. إحصاء المنشآت الراديو كهربائية على متن السفن

تم القيام بهذا الإحصاء من 06 إلى 18 مايو 2019 على كامل سفن الصيد الصناعي والتقليدي المسجلة في موريتانيا ومكن من الحصول على النتائج التالية:

1. 1366 من المعدات الراديو كهربائية تم إحصاؤها على متن 215 سفينة صيد صناعية على النحو التالي:

– 131 سفينة وطنية بينها 02 غير مرخصتين؛

– 84 سفينة أجنبية بينهما 48 غير مرخصة؛

2. 294 من المعدات الراديو كهربائية تم إحصاؤها على متن 130 قارب صيد تقليدي.

ب. إحصاء المنشآت الراديو كهربائية على الأرض

مكن هذا الإحصاء المنجز من 19 إلى 20/05/2019 من إحصاء 2281 من المعدات الراديو كهربائية بينها 262 غير مرخصة. وتتوزع هذه المعدات على النحو التالي:

– 50 محطة VSAT، منها 35 غير مرخصة؛

– 434 محطة BLR، منها 73 غير مرخصة؛

– 09 محطة ثابتة HF، منها 05 غير مرخصة؛

– 26 محطة ثابتة UHF مرخصة؛

– 61 محطة VHF، منها 08 غير مرخصة؛

– 1152 محطة متنقلة (على سيارة) بينهما 46 غير مرخصة؛

- 509 جهاز محمول (V/UHF)، منها 95 غير مرخصة؛
- 12 توصلة FH مرخصة؛
- 28 محطة APWIFI مرخصة.

من بين المعدات التي تم إحصاؤها 8 منشآت خارج الخدمة.

وقد دعت فرق التفتيش جميع المستخدمين إلى التقيد بالانظم التشريعية.

II. مهمة تفتيش منشآت راديو كهربائية على متن اليواخر من 07 إلى 2019/10/22

خلال هذه المهمة تم تعداد:

1. 1620 من المعدات الراديو كهربائية تم إحصاؤها على متن 235 سفينة للصيد الصناعي كما يلي:

- 129 سفينة وطنية بينها 01 غير مرخصة؛
- 106 سفينة أجنبية بينها 52 غير مرخصة؛

2. 285 من المعدات الراديو كهربائية تم إحصاؤها على متن 127 سفينة للصيد التقليدي بينها 04 مرخصة؛

III. مهمة تفتيش منشآت راديو كهربائية في داخل البلاد خلال الفترة من 11/25 إلى 2019/12/17

مكنت هذه المهمة من تفتيش عدد قدره 1853 من المعدات الراديو كهربائية موزعة كما يلي:

- 331 محطة BLR، منها 42 غير مرخصة؛
- 376 محطة محمولة VHF مرخصة؛
- 837 محطة متنقلة VHF مرخصة؛
- 66 محطة ثابتة VUHF مرخصة؛
- 154 محطة متنقلة UVHF مرخصة؛
- 70 محطة محمولة مرخصة؛
- 04 محطة متنقلة HF مرخصة؛
- 08 توصيلة FH مرخصة؛
- 03 محطة ثابتة UHF مرخصة؛
- 02 محطة ثابتة HF مرخصة.

جدير بالذكر أن إجراءات عاجلة تم اتخاذها من أجل أن تكون السفن والمنشآت الراديو كهربائية في وضعية قانونية مطابقة للانظم التشريعية المعمول بها.

الجباية

في إطار جباية السلف المرتبطة باستخدام طيف الترددات، قامت مصلحة الفوترة بإصدار مجموع فواتير مستخدمي طيف الترددات، ولم تأل فرق التفتيش أي جهد خلال مهماتها الرقابية من أجل تحسين معدل جباية سلف استخدام طيف الترددات.

7.2. الاعتماد

خلال سنة 2019، سلمت سلطة التنظيم 124 إفادة اعتماد لتجهيزات نهائية ومنشآت راديو كهربائية.

8.2. حصيلة الأذون العامة

تطبيقاً لترتيبات القانون 025 – 2013 المتعلق بالاتصالات الالكترونية ومرسومه التطبيقي رقم 065 – 2014 المتعلق بنظام أنشطة الاتصالات الالكترونية وإجراءات منح الرخص والأذون، رخص المجلس الوطني للتنظيم خلال سنة 2019، لمشغليين (2) توفير خدمات ذات قيمة مضافة عبر استخدام قدرات مشغلي الشبكات المفتوحة للجمهور.

9.2. النفاذ الشامل

بلغت المداخل الناتجة سنة 2019 من إقامة تغطية محور ازويرات - بير أم اكرين - عين بنتيلي بخدمات الاتصال الإلكتروني ضمن النفاذ الشامل ما مجموعه 4 819 111 أوقية بينما بلغت أعباء الاستغلال السنوية 14 955 894 أوقية، ما يرفع دعم توفير الخدمة على هذا المحور إلى 136 783 10 أوقية.

10.2. متفرقات

إن شفرات USSD للخدمة الإضافية غير المهيكلة هي موارد رقمية تتيح للمستخدم، عبر الربط في الوقت الحقيقي، الولوج لخدمات الاتصالات الالكترونية.

ويمكن استخدام قناة USSD لتوفير خدمات ذات قيمة مضافة في قطاعات مختلفة وخاصة الخدمات المالية الرقمية، وهي تشكل اليوم الحل الأمثل لهذا النوع من الخدمات.

في الحالة الراهنة، شفرات USSD مستخدمة حصرياً من قبل مشغلي الاتصالات الالكترونية النقالة، بينما الطلب على النفاذ لهذه الموارد مرتفع جداً، خاصة من طرف المصارف والهيئات الأخرى التي توفر خدمات النقد المتنقل والدفع الإلكتروني.

ومن أجل رفع الحواجز عن دخول موفري الخدمات المالية إلى السوق وإتاحة إشراك مالي أفضل، قرر المجلس الوطني للتنظيم يوم 2019/12/11 فتح هذه القناة لموفري الخدمات.

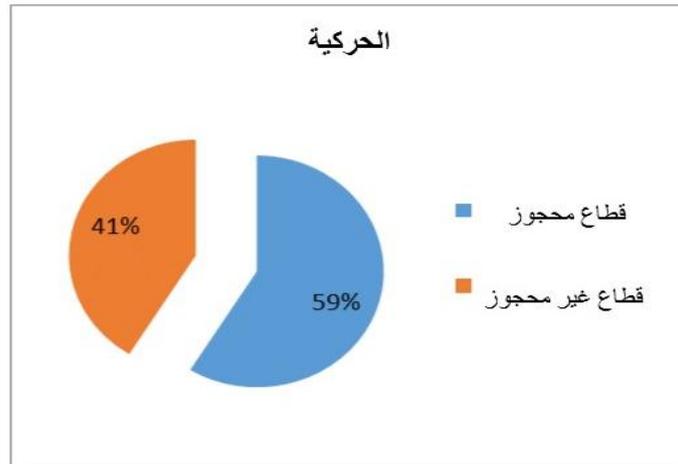
الفصل 3: قطاع البريد

ما زال القطاع البريدي في موريتانيا يضم على مستوى العرض 5 مشغلين بريديين بينهم أربعة بحجم منخفض. وخلال سنة 2019 حاز المشغل البريدي التاريخي (موريبوست) الذي هو أيضا موفر الخدمة البريدية الشاملة، على 75% من رقم الأعمال و 75% من الحركية الإجمالية مقابل 78% و 76%، على التوالي، سنة 2018.

3 - 1. مرصد الأسواق

السوق في عام 2019

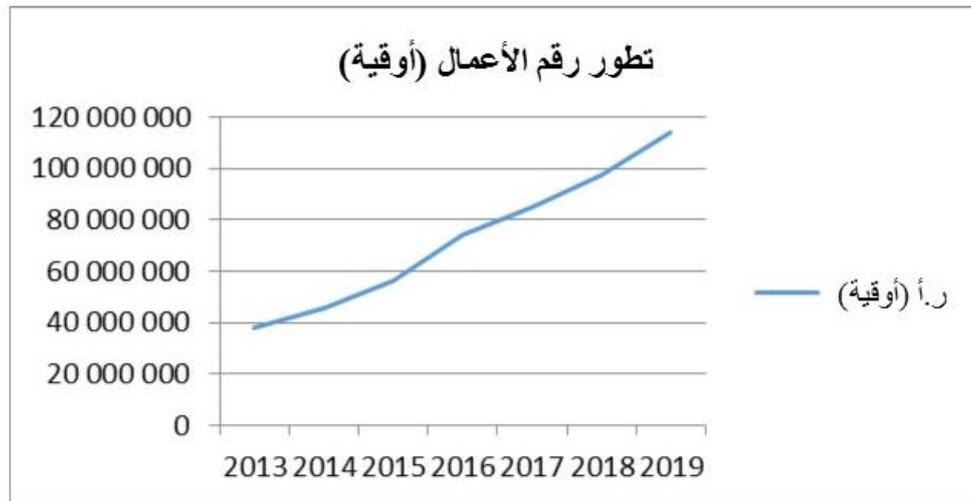
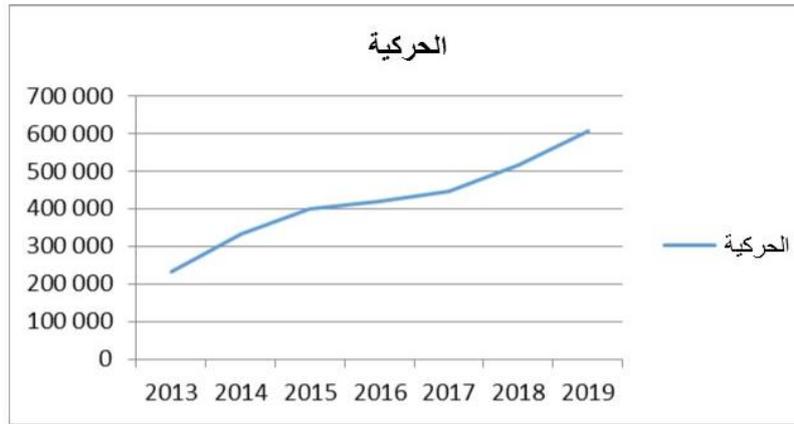
الحركية	%	رقم الأعمال أوقية جديدة	%
قطاع محجوز	59	48 248 374	42
قطاع غير محجوز	41	65 857 146	58
المجموع	100	114 105 520	100



يمثل القطاع المحجوز (ق.م) 59% من مجموع الحركة الإجمالية و42% من رقم الأعمال الإجمالي، مقابل 41% من الحركة الإجمالية و58% من رقم الأعمال الإجمالي للقطاع غير المحجوز (ق.غ.م).

تطور السوق

2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	
604 612	515 315	445 797	418 770	398 828	331 196	232 526	الحركة
114 105 520	97 570 017	84 843 493	74 143 493	56 392 885	45 842 963	38 007 264	ر.أ (أوقية)



واصل القطاع نفس المنحى خلال سنة 2019 بنمو شبه مطابق بالنسبة للحركية وبالنسبة لرقم الأعمال بحدود 17%.

يرسم الجدول أدناه مراحل هذا التطور:

التطور السنوي		السنوات
ر. أ	الحركية	
80%	58%	2013
21%	42%	2014
23%	20%	2015
31%	5%	2016
14%	6%	2017
15%	15%	2018
17%	17%	2019

3.2. الاعتمادات

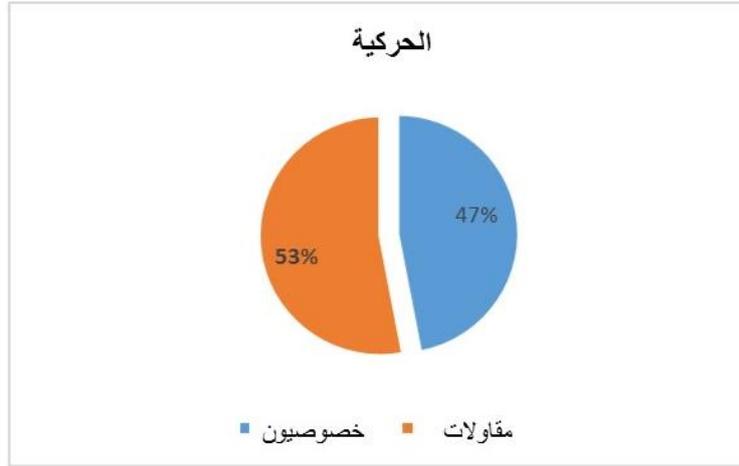
لم تشهد سنة 2019 منح أي اعتماد جديد، إلا أنه حدث تحويل لاعتماد. وتحول المشغل (مجموعة عزيز) إلى شركة جديدة فأصبح المشغل (الوطني اكسبرس موريتانيا) حائزا بذلك على الاعتماد المذكور.

3.3. التصنيف السوسيو مهني

توزيع الحركية بين الخصوصيين والمقاولات

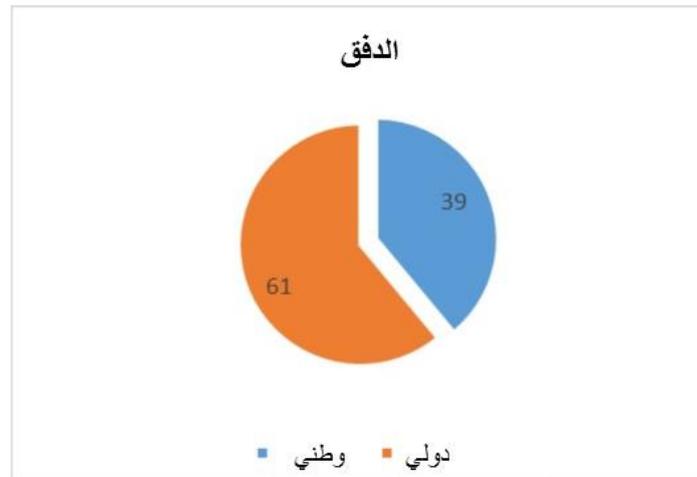
2019	2018	
47%	48%	خصوصيون
53%	52%	مقاولات

بقي التوزيع نفسه عمليا خلال السنتين



حركة البريد
في تحليل السوق البريدي من المفيد غالبا الاهتمام بأصل ووجهة البريد.

الوجهة	الحركية	النسبة المئوية
وطني	237 040	39
دولي	367 572	61
المجموع	604 612	100



:

4.3. التشغيل

لم تشهد سنة 2019 تطورا على مستوى التشغيل وتبقى موريبوست المشغل الرئيسي.

3.5. التغطية الترايية

لم تتطور التغطية الترايية سنة 2019. ويلخص الجدول أدناه وضعية التغطية الترايية.

المجموع	المشغلون	موريبوست	
40	7	33	مكاتب
4	0	4	نقاط بريدية
44	7	37	المجموع

الفصل 4 : قطاع الكهرباء

1.4. نظرة عامة

يخضع قطاع الكهرباء في موريتانيا لثلاثة قوانين تحدد مبادئ سيره ، وتنظم العلاقات بين الفاعلين في القطاع، وهم الوزارة المكلفة بالطاقة، سلطة التنظيم، سومك، وكالة ترقية الكهرباء في الوسط الريفي، وكلاء التفويض المنتجون الذاتيون (سنيم، كينروس تازيازت، MCM) والمنتجون المستقلون.

يخضع المشغل التاريخي وهو شركة "سومك" الحائز على الاحتكار بالنسبة لإنتاج، نقل، توزيع، شراء وبيع الكهرباء في الوسط الحضري وشبه الحضري على عموم التراب الوطني، لعقد - برنامج مع الدولة، وأنشطته على كامل حيزه غير خاضعة للتنظيم حالياً.

ومنذ إنشاء سلطة التنظيم لا يشمل تنظيم قطاع الكهرباء، فعلياً، سوى أنشطة الفاعلين الخصوصيين وخاصة وكلاء التفويض الذين يؤمنون الخدمة العمومية للكهرباء في الوسط الريفي عبر رخص لتفويض الخدمة العمومية للكهرباء.

لم يشهد تفويض الخدمة العمومية للكهرباء، هذه السنة، أحداثاً جديدة على مستوى التفويض لبلدات جديدة أو منح رخص جديدة.

ذلك أن تطبيق قانون الشراكة بين القطاعين العام والخاص (PPP) الذي لم يستثن قطاع الكهرباء الخاضع فعلاً للتنظيم، ولد حالة غموض على مستوى وظائف مختلف الفاعلين في القطاع، وأعاق أي عملية منح و/أو تجديد لرخصة.

لقد حل تعميم انتقال مهمة الصيانة الكبرى إلى وكلاء التفويض، عملياً، مشاكل تأخر تدخل متعهد الأشغال، لكن الحاجة لتجديد التجهيزات المشرفة على نهاية عمرها الافتراضي، والتي ما تزال من مسؤولية الوزارة المكلفة بالكهرباء، يتطلب مزيداً من العناية.

كما أثر غياب آلية يعتد بها تتيح تسديد إعانات المشغلين في الآجال القانونية، منذ حل وكالة ترقية النفاذ الشامل للخدمات (APAUS) على الوضعية المالية لوكلاء التفويض، خاصة قدرتهم على تأمين مخزونات المحروقات التي لا غنى عنها من أجل استمرارية الخدمة، ودفع البعض إلى الانسحاب.

في غضون ذلك تم الشروع في مراجعة للنصوص التشريعية والتنظيمية المتعلقة بقطاع الكهرباء من طرف وزارة البترول والمعادن والطاقة بدعم من برنامج الأمم المتحدة الإنمائي وبتنسيق مع سلطة التنظيم لرفع نقاط اللبس وإدراج ترتيبات غائبة عن تلك

النصوص من أجل ترقية التطور الفعلي للقطاع طبقاً لأهداف الحكومة. وفي هذا الإطار، تم القيام بمراجعة مدونة الكهرباء والوثائق المتعلقة بتفويضات الخدمة العمومية (دفاتر الشروط ونظام المناقصات).

2.4. الإطار التشريعي والمؤسسي لقطاع الكهرباء

أ. الإطار التشريعي

القوانين المختلفة التي تحكم القطاع هي:

- القانون رقم 2001/019 بتاريخ: 25 يناير 2001، المتضمن مدونة الكهرباء.
- القانون رقم 2001 / 018 بتاريخ: 25 يناير 2001 المتعلق بسلطة التنظيم متعددة القطاعات.
- القانون رقم 2017/006 بتاريخ: 1 فبراير 2017 المتعلق بالشراكة بين القطاعين العام والخاص.

تنص هذه النصوص على إجراءات منح رخص إنتاج، توزيع أو بيع الكهرباء وكذا إجراءات رقابة ومتابعة تلك الرخص عبر دفتر شروط يحدد واجبات وحقوق الأطراف الملزمة.

ب. التنظيم

يتسم المشهد الحالي للقطاع بالفاعلين التاليين:

- وزارة البترول والمعادن والطاقة: تعد وتنفذ وتتابع تنفيذ سياسات واستراتيجيات وبرامج الدولة في قطاع الكهرباء. وفي هذا الإطار تتولى مهام تخطيط وتطبيق أنشطة القطاع، ومنح وتعديل الرخص، وكذا اعتماد الأسعار باقتراح من سلطة التنظيم.
- سلطة التنظيم: كلفت سلطة التنظيم بتنظيم الأنشطة الممارسة على التراب الموريتاني في قطاعات الماء والكهرباء والاتصالات والبريد. وفي هذا الإطار تسهر سلطة التنظيم على تطبيق النصوص التشريعية والتنظيمية التي تحكم قطاع الكهرباء وتنفيذ إجراءات واستغلال الرخص (المناقصات ورقابة الالتزامات الواردة في دفاتر الشروط).
- الشركة الموريتانية للكهرباء (سوملك): هي المشغل التاريخي الخاضع لعقد برنامج مع الدولة، نشأت سنة 2001 بفعل فصل الشركة الوطنية للماء والكهرباء (سونلك) التي تم إنشاؤها سنة 1975، وتملك احتكار إنتاج، نقل، توزيع، شراء وبيع الكهرباء في الوسط الحضري وشبه الحضري على كامل امتداد التراب الوطني.

– المنتجون المستقلون: المنتجون المستقلون الفعليون حالياً هم، أساساً، المنجميون (اسنيم، مسم) الذين يقومون بالإنتاج الذاتي.

3.4. تفويض الخدمة العمومية للكهرباء

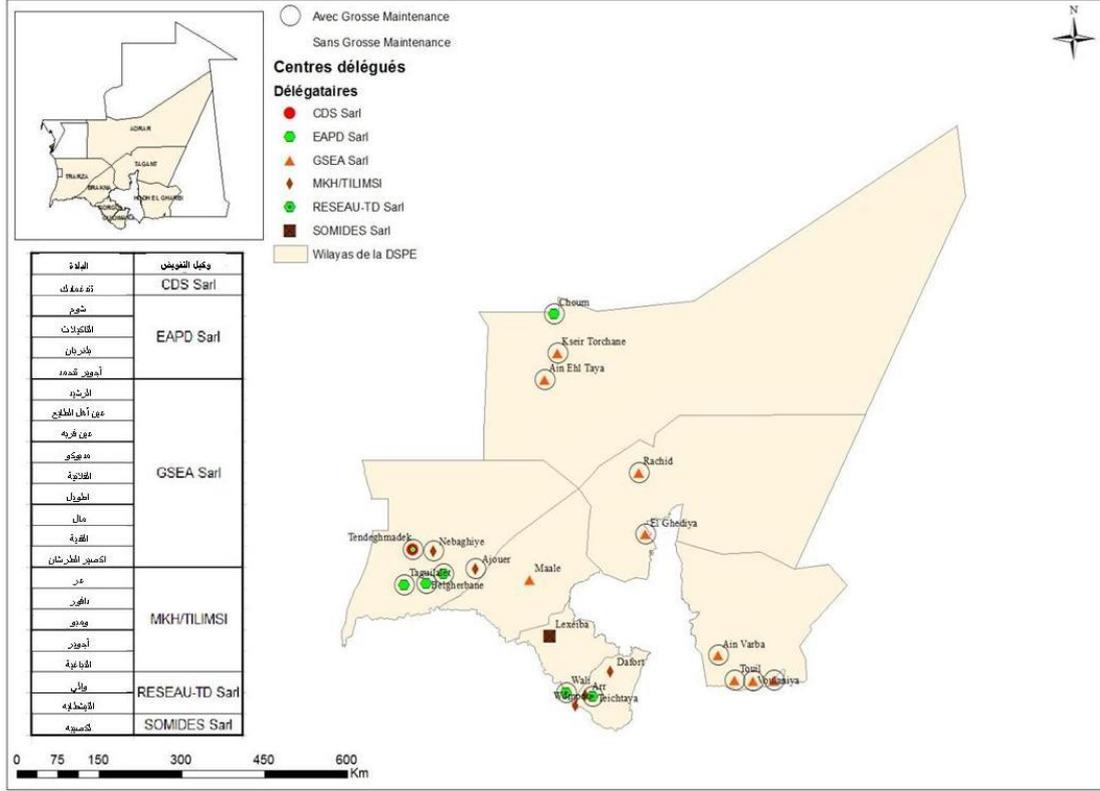
الحصيلة الفنية الإجمالية لتفويض الخدمة العمومية للكهرباء

تفويض الخدمة العمومية للكهرباء هو إجراء تكلف بموجبه الدولة مشغلاً خاصاً بخدمة الكهرباء (الإنتاج والتوزيع والبيع)، ويرتبط أجره بنتائج الخدمة. تصدر التراخيص المنصوص عليها لهذا النشاط من الوزير المختص بالكهرباء باقتراح من سلطة التنظيم.

يمكن تلخيص حصيلة تفويض الخدمة العمومية للكهرباء هذه السنة كما يلي:

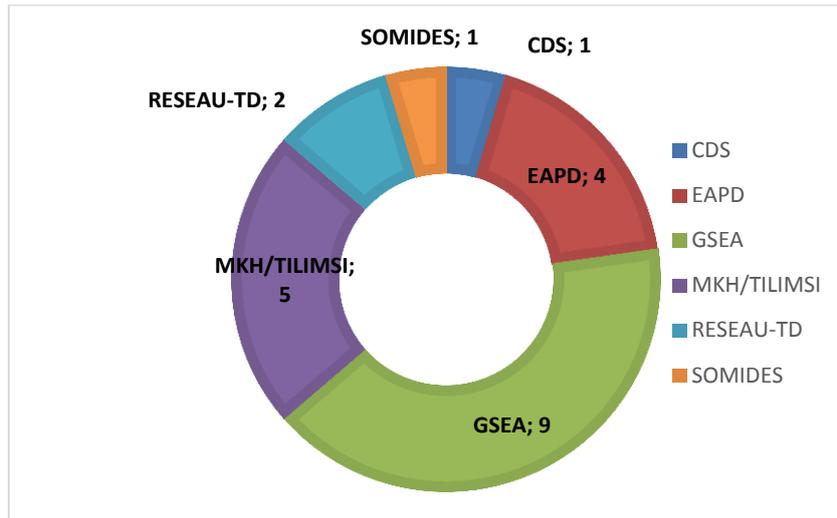
- سحب الرخصة رقم 28 لتفويض الخدمة العمومية ببلدتي أجوير والنباغية؛
- تعديل دفتر شروط الرخصة رقم 26 بهدف إلغاء تفويض الخدمة العمومية للكهرباء في اكصير الطرشان المحول إلى سوملك؛
- عدد إجمالي من المواقع الخاضعة للتفويض يساوي 22 موزعة بين ستة (6) وكلاء تفويض؛
- عدد إجمالي من المشتركين بلغ 8.692، أي بزيادة 7,6% مقارنة بسنة 2018؛
- قوة منشأة إجمالية قدرها 8.649 كيلوفولت أمبير أي بزيادة 7,5% مقارنة بسنة 2018؛
- قوة منشأة شمسية بلغت 174 كليواط كريت 2% من قوة المنشأة الإجمالية؛
- قوة إجمالية متوفرة قدرها 5.056 كيلوفولت أمبير أي 58% من قوة المنشأة الإجمالية؛
- طاقة إجمالية منتجة بلغت 4.742.764 كيلواط ساعة بزيادة 11% مقارنة بسنة 2018؛
- طاقة شمسية منتجة قدرها 119.128 كيلواط ساعة أي 2,5% من الطاقة الإجمالية المنتجة؛
- معدل خسارة فنية - تجارية بنسبة 25,21% مقابل 24,62% سنة 2018؛
- مداخيل إجمالية بلغت 45.448.797 أوقية أي بزيادة 10% مقارنة بسنة 2018؛
- عبء إجمالي قدره 84.327.737 أوقية أي بزيادة 14% مقارنة بسنة 2018 (منها 78% تمثل الأعباء المرتبطة بالديزل)؛
- دعم إجمالي قدره 39.085.659 أوقية أي بزيادة 20% مقارنة بسنة 2018؛
- الدعم / الأعباء بنسبة 46% أي بزيادة 5% مقارنة بسنة 2018؛
- سعر شراء للكيلواط ساعة المباع بلغ 23,19 أوقية أي بزيادة 1% مقارنة بسنة 2018.

خريطة المواقع



المواقع الخاضعة للتفويض

يبلغ عدد مواقع تفويض الخدمة العمومية للكهرباء 22، موزعة حسب وكلاء التفويض على النحو التالي:

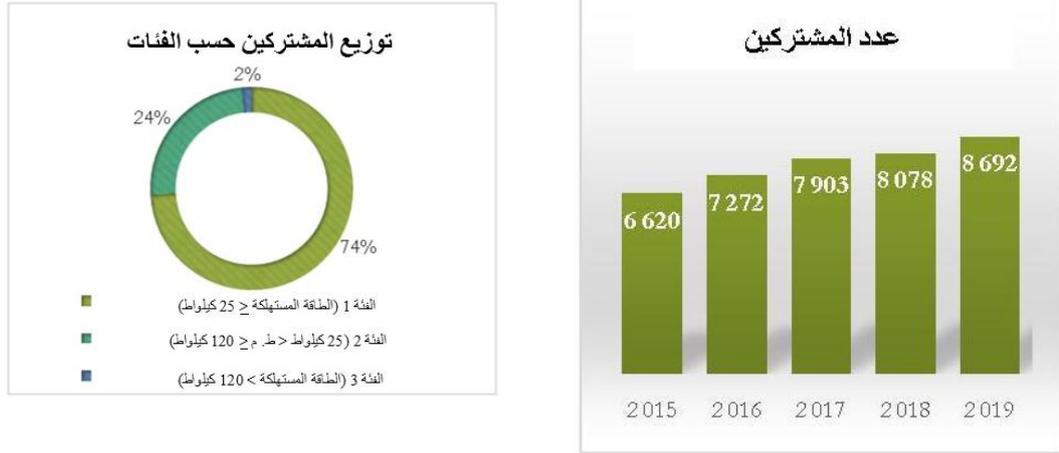


منح، سحب وتعديل الرخص

- سحب واحد (1) لرخصة رقم 28 تفويض الخدمة العمومية للكهرباء في بلدة أجوير (النباغية)؛

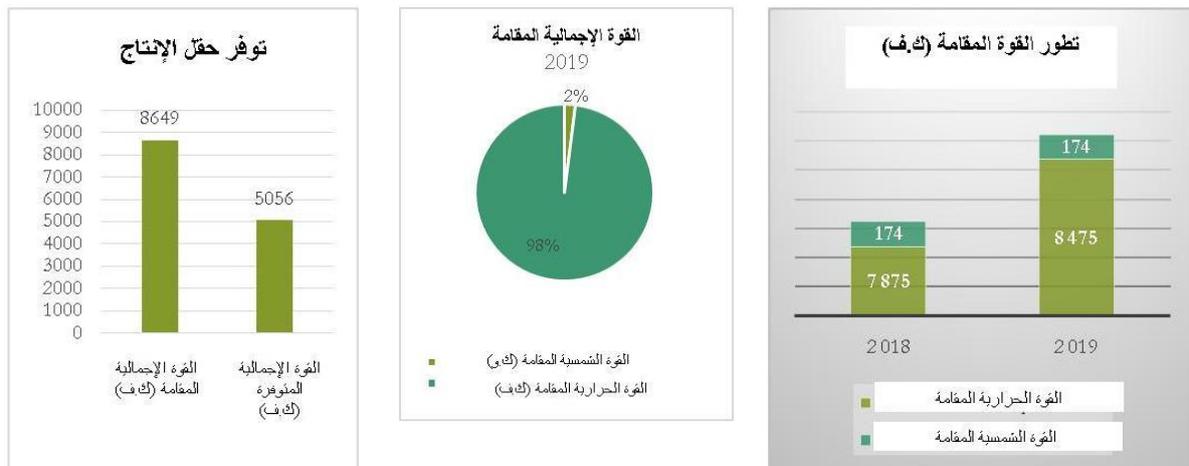
- تعديل واحد (1) لدفتر شروط (الرخصة رقم 26 بهدف فسخ تفويض الخدمة العمومية للكهرباء في اكسير الطرشان).

تطور عدد المشتركين



هناك زيادة بنسبة 7,6% في عدد المشتركين مقارنة بعام 2018.

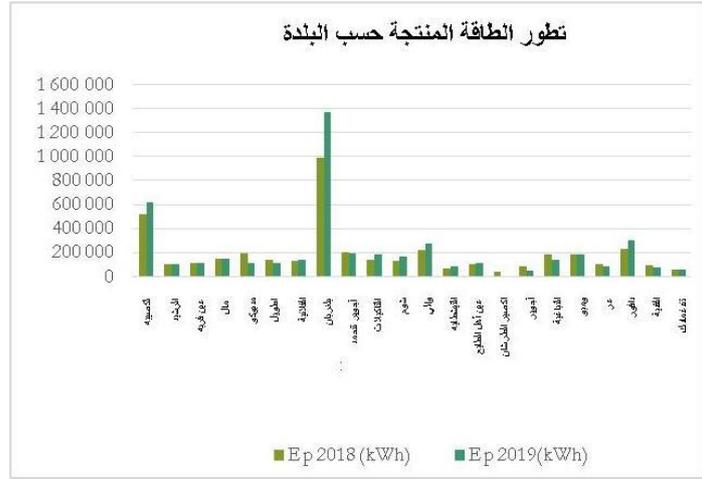
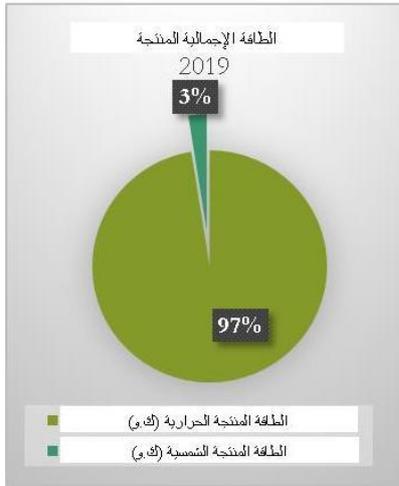
قوة منشأة



يلاحظ تطور بنسبة 7,6% في القوة الإجمالية المنشأة مقارنة مع السنة السابقة. ويرجع ذلك إلى زيادة الطاقة في بعض المواقع.

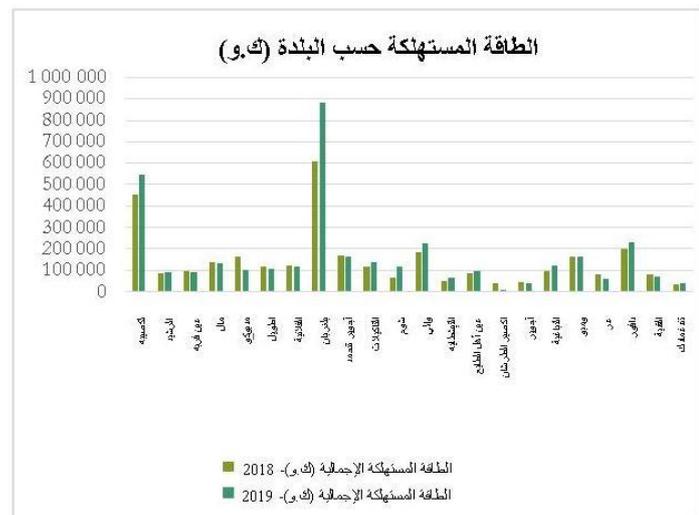
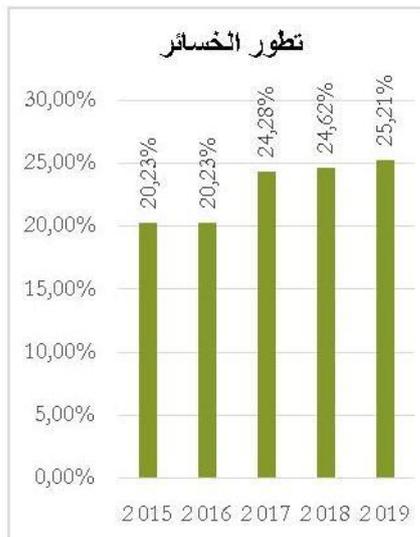
إلا أن 42% من القوة المنشأة هذه تبقى غير متوفرة بفعل تآكل عدة مولدات حرارية ينبغي تجديدها من قبل متعهد الأشغال، وسوء قياس الأنظمة الشمسية ذات التصوير الفلطي في بعض المواقع.

الإنتاج



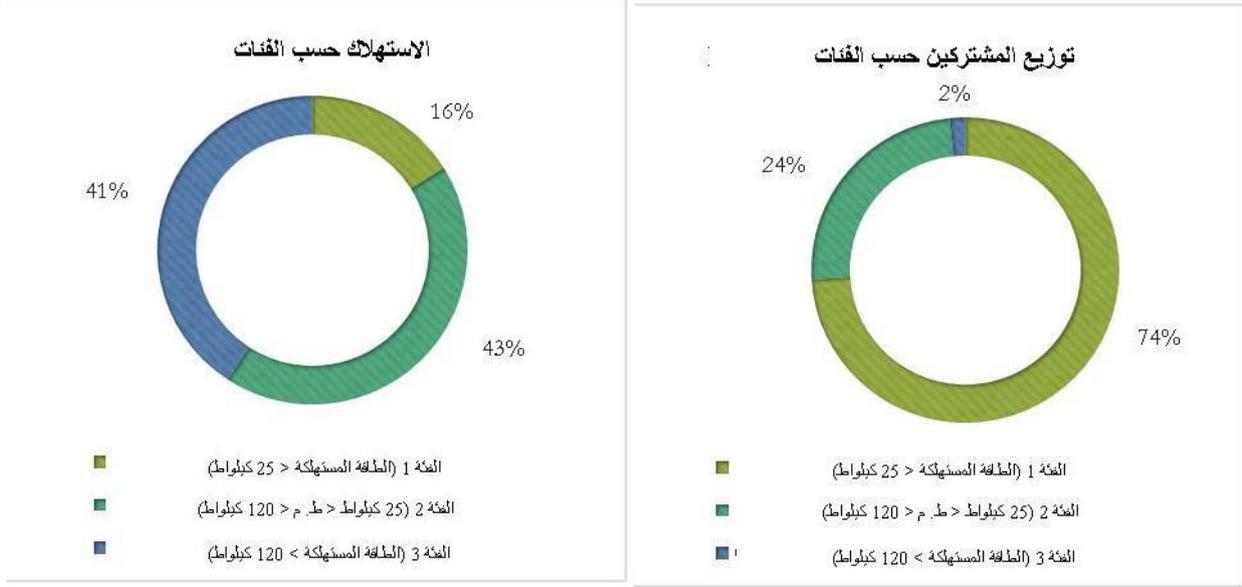
تلاحظ زيادة بنسبة 11% في الطاقة المنتجة مقارنة مع السنة السابقة. ويعود هذا التطور إلى زيادة الإنتاج في مواقع بلغربان، لكصبيه، والي ودافور.

الاستهلاك



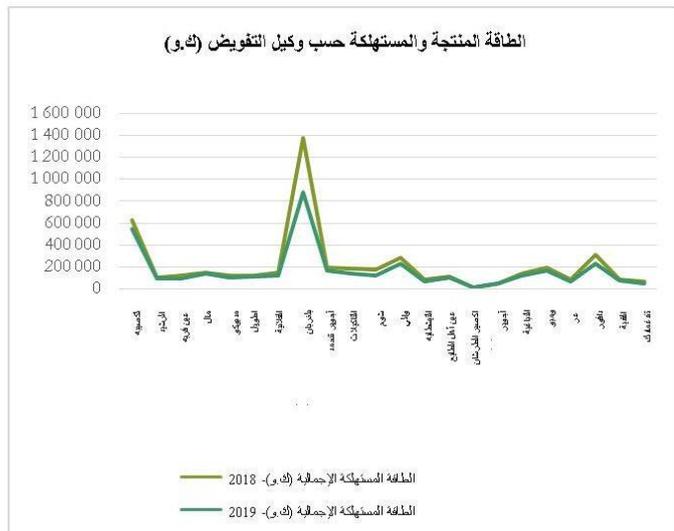
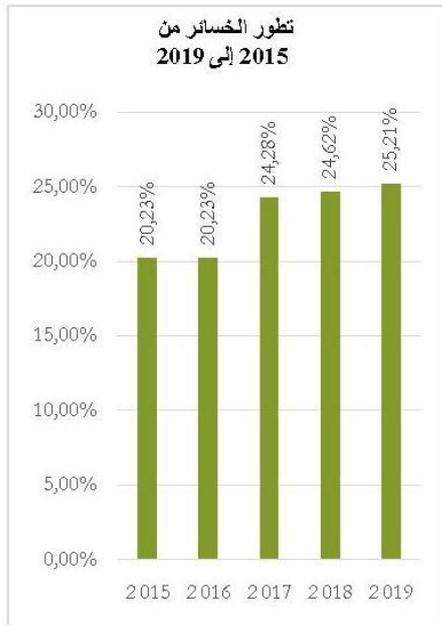
تلاحظ زيادة نسبة 12,7% في استهلاك الطاقة مقارنة بالسنة السابقة. ويعود هذا التطور إلى زيادة الطاقة المستهلكة في مواقع بلغربان، لكصيبه، والي ودافور.

الاستهلاك حسب فئات المستهلكين



يلاحظ استهلاك الفئة الأولى (74% من المشتركين) يمثل فقط 16% من الاستهلاك الإجمالي للكهرباء بينما استهلاك الفئة الثانية (24% من المشتركين) والثالثة (2% من المشتركين) يمثل على التوالي 43% و41%.

تطور معدل خسارة الطاقة



تلاحظ زيادة طفيفة في المعدل الإجمالي للخسارة الفنية – التجارية مقارنة مع السنة السابقة تتعلق أساسا بشبكة بلغربان.

الحصيلة المالية الإجمالية لتفويض الخدمة العمومية للكهرباء

تطور الأعباء والمداخيل

التطور 2019 - 2018	2019	2018	2017	2016	2015	المقاييس
14%	84 317 737	73 770 610	67 528 371	74 209 163	66 150 611	الأعباء (أوقية جديدة)
18%	65 840 876	56 014 513	51 816 983	55 707 960	52 924 416	الأعباء المرتبطة بالمحروقات
3%	78%	76%	77%	75%	80%	نسبة أعباء المحروقات/ الأعباء الإجمالية
10%	45 448 797	41 277 160	37 764 062	36 945 943	31 381 778	المداخيل (أوقية جديدة)
20%	39 085 659	32 493 451	29 764 310	37 321 096	35 834 883	الدعم (أوقية جديدة)
5%	46%	44%	44%	50%	54%	نسبة الدعم / الأعباء
1%	23,19	22,86	22,6	23,9	25,4	تكلفة شراء الكيلواط المباع (أوقية جديدة / ك. و)

الإنتاج الشمسي والدعم



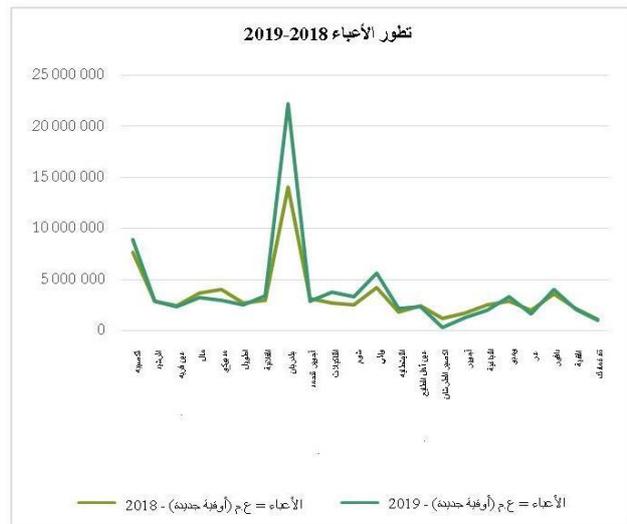
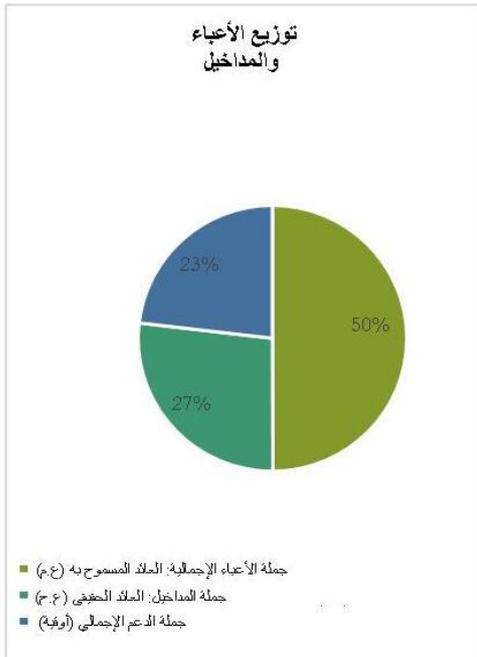
يظهر تحليل هذا الجدول أن مستوى الدعم يبقى ضعيفا جدا بالنسبة للمواقع الهجينة (تندغمادك، اكصير الطرشان، عين أهل الطايح، القدية والنباغية) مقارنة مع المواقع الحرارية الأخرى.

أعباء مرتبطة بالديزل حسب الموقع



يلاحظ أن الأعباء المرتبطة بالديزل بالنسبة للمولدات الهجينة تظل ضعيفة جدا مقارنة مع المواقع الحرارية الأخرى.

أ. توزيع الأعباء والمداخيل



هذه الزيادة الإجمالية في الأعباء بنسبة 14% مرتبطة أساسا بتغير وكيل التفويض في بلغربان مع زيادة معتبرة في العرض مقارنة مع وكيل التفويض المنصرف.

هـ. أعباء مرتبطة بالمحروقات



للأعباء المرتبطة بالمحروقات ثقلها القوي، وتمثل 78% من الأعباء الإجمالية مع سعر لشراء اللتر عند المضخة يدمج مجموع الرسوم المطبقة على المحروقات، ويمثل جزء كبير من مبالغ الدعم المقدمة لوكلاء التفويض، في الواقع، تسديدا للرسوم المطبقة على المحروقات. ومن شأن سياسة تقوم على الإعفاء من الرسوم على الديزل لصالح وكلاء التفويض خفض الأعباء المرتبطة بالمحروقات بنسبة 41%؛ ما يضمن التوازن المالي للتفويض.

تطور الأعباء والمداخيل



تلاحظ زيادة بنسبة 10% في المداخيل المرتبطة بتطور العدد الإجمالي للمشاركين مقارنة مع السنة السابقة.

تلاحظ أيضا زيادة بنسبة 14% في الأعباء الإجمالية للاستغلال.

نسبة الدعم للأعباء وكلفة شراء الواط المباع (أوقية / ك. و)



تلاحظ زيادة بنسبة 5% في نسبة الدعم للأعباء مع ارتفاع طفيف بنسبة 1% في ثمن شراء الكيلواط المباع الذي انتقل من 22,86 أوقية جديدة سنة 2017 إلى 23,2 أوقية جديدة هذه السنة.

4.4. الأنشطة

خضع وكلاء التفويض لمتابعة منتظمة كما هو مبين في الجدول أدناه:

السنة	التاريخ	المواقع المزورة	موضوع المهمة
2019	من 17 إلى 28 يناير 2019	التاكيلات، بلغربان، أجوير تنحمد، تندغمادك، والي والتيشطية	مهمة لتفتيش تفويضات الخدمة العمومية للكهرباء
	من 06 إلى 09 مارس 2019	النباغية و أجوير	مهمة تفتيش لتفويضات الخدمة العمومية للكهرباء
	من 29 إلى 31 مارس 2019	اكصير الطرشان	تحويل اكصير الطرشان لسوملك
	من 15 إلى 28 مايو 2019	ومبو، عر، دافور، لكصيبه، القدية، مال والرشيد	مهمة تفتيش لتفويضات الخدمة العمومية للكهرباء
	من 20/08/2019 إلى 07/09/2019	مدبوكو، اطويل، الفلانية، عين فربه، والي، التيشكاية، تندغمادك، التاكيلات، بلغربان، وأجوير تنحمد	مهمة تفتيش لتفويضات الخدمة العمومية للكهرباء.

5.4. استشارات و اجتماعات المجلس الوطني للتنظيم

استشارة رقم 1 بتاريخ: 2019/01/18 المصادقة على احتساب تعويض تفويض الخدمة العمومية للكهرباء (المجموعة رقم 3 من الفصل الثالث 2018).

استشارة رقم 2 بتاريخ: 2019/02/04 المصادقة على تعويض تفويض الخدمة العمومية للكهرباء (المجموعة رقم 1 من الفصل الرابع 2019).

استشارة رقم 3 بتاريخ: 2019/05/22: المصادقة على احتساب تعويض تفويض الخدمة العمومية للكهرباء (المجموعة 2 من الفصل الأول 2019).

استشارة رقم 4 بتاريخ 2019/07/24: المصادقة على احتساب تعويض تفويض الخدمة العمومية للكهرباء (المجموعة رقم 1 من الفصل الثاني 2019).

استشارة رقم 5 بتاريخ 2019/08/19: المصادقة على احتساب تعويض تفويض الخدمة العمومية للكهرباء (المجموعة رقم 4 من الفصل الأول 2019 و المجموعة رقم 2 من الفصل الثاني 2019).

استشارة رقم 6 بتاريخ 2019/11/15: المصادقة على احتساب تعويض تفويض الخدمة العمومية للكهرباء (المجموعة رقم 2 من الفصل الثالث 2019).

محضر اجتماع رقم 06 بتاريخ 2019/05/15: المصادقة على احتساب تعويض تفويض الخدمة العمومية للكهرباء (المجموعة 2 من الفصل الأخير 2018 و المجموعة رقم 1 من الفصل الأول 2019)

محضر اجتماع رقم 12 بتاريخ 2019/07/30: المصادقة على ملحق دفتر شروط بلدي والي والتيشطاية

محضر اجتماع رقم 14 بتاريخ 2019/10/12: المصادقة على احتساب تعويض تفويض الخدمة العمومية للكهرباء (المجموعة رقم 1 من الفصل الثالث 2019).

محضر اجتماع رقم 16 بتاريخ 2019/11/25: المصادقة على رسالة إدارة الماء والكهرباء المتعلقة بسحب الرخصة رقم 28 لتفويض الخدمة العمومية للكهرباء في بلدة آجوير والنباغية وسحب الرخصة المذكورة.

الفصل 5: قطاع الماء

1.5 تقديم

تتمثل مهمة سلطة التنظيم في ضمان تنظيم قطاع الماء بهدف زيادة الشفافية وتشجيع الشراكة بين القطاعين العام والخاص وتحسين جودة واستمرارية خدمة الماء.

لذلك هي مكلفة بـ:

أ. تحديد عناصر السياسة الوطنية في مجال تنظيم الخدمة العمومية للماء، تقديم آراء، إعداد اقتراحات أو توصيات فيما يتعلق بالسياسات والإجراءات التشريعية والتنظيمية ذات الصلة بهذا القطاع؛

ب. متابعة رقابة وتقييم أداء وكلاء تفويض الخدمة العمومية للماء، القيام بتحقيقات تتعلق بمخالفات أو خروقات النظم التشريعية المعمول بها، والمرتكبة في مجال تفويض الخدمة العمومية للماء، وإبلاغ متعهدي الأشغال بأي خرق أو مخالفة تتم ملاحظتها؛

ج. إقامة علاقات تعاون مع الهيئات المشابهة في بلدان أخرى، والهيكل العاملة في مجال تنظيم قطاع الماء.

في مجال تحديد سياسة وتنظيم الخدمة العمومية للماء، خصص نشاط سنة 2019 بشكل رئيسي للقانون المتعلق بالشراكة بين القطاعين العام والخاص ومدونة الماء التي تبدو مراجعتها ضرورية.

في مجال المتابعة والرقابة تم إنجاز المهمات التالية خلال سنة 2019:

- يناير: مهمة تفتيش لجميع وكلاء الخدمة العمومية؛
- يوليو: مهمة تسليم حصيلة تفويضات الخدمة العمومية لسنة 2018. في إطار التفويض و تحسين دفاتر شروط وكلاء تفويض الخدمة العمومية:
- تم إدماج مؤشرات الأداء التعاقدية؛
- نوفمبر 2019: إطلاق عرض المناقصة من أجل التجديد في 13 بلدة بلبراكنه؛
- مايو 2019: التمديد 6 أشهر لرخص مواقع PEGG بطلب من وزارة المياه والصرف الصحي؛
- المشاركة في لجنة توجيه مشروع خمس ولايات. على مستوى التعاون مع المؤسسات والهيئات العامة في مجال التنظيم، تم القيام بالأنشطة التالية:
- إحالة قائمة المواقع الموجهة للتهجين (حراري - شمسي) وهو مشروع ممول من البنك الإفريقي للتنمية BAD؛
- مهمة مع GRET في نوفمبر 2019 لمعاينة مواقع PEGG.

2.5 تفويض الخدمة العمومية للماء الشروب وضعية تفويض الخدمة العمومية في نهاية 2019

عند نهاية العام 2019 توجد في موريتانيا 12 عقد تفويض للخدمة العمومية للماء لصالح 81 بلدة، وتقع البلديات المشمولة بعقود تفويض الخدمة العمومية في خمس ولايات: لبراكنه، اترارزه، غوركول، كيديماغا، والحوض الغربي، ولم يمنح أي عقد جديد خلال سنة 2019 كما لم يفسخ أي عقد. يبلغ عدد السكان الذين يشملهم تفويض الخدمة العمومية للماء 141.476 تقريبا في نهاية 2019، أي حوالي 7% من سكان الريف بموريتانيا حسب إحصائيات المكتب الوطني للإحصاء.

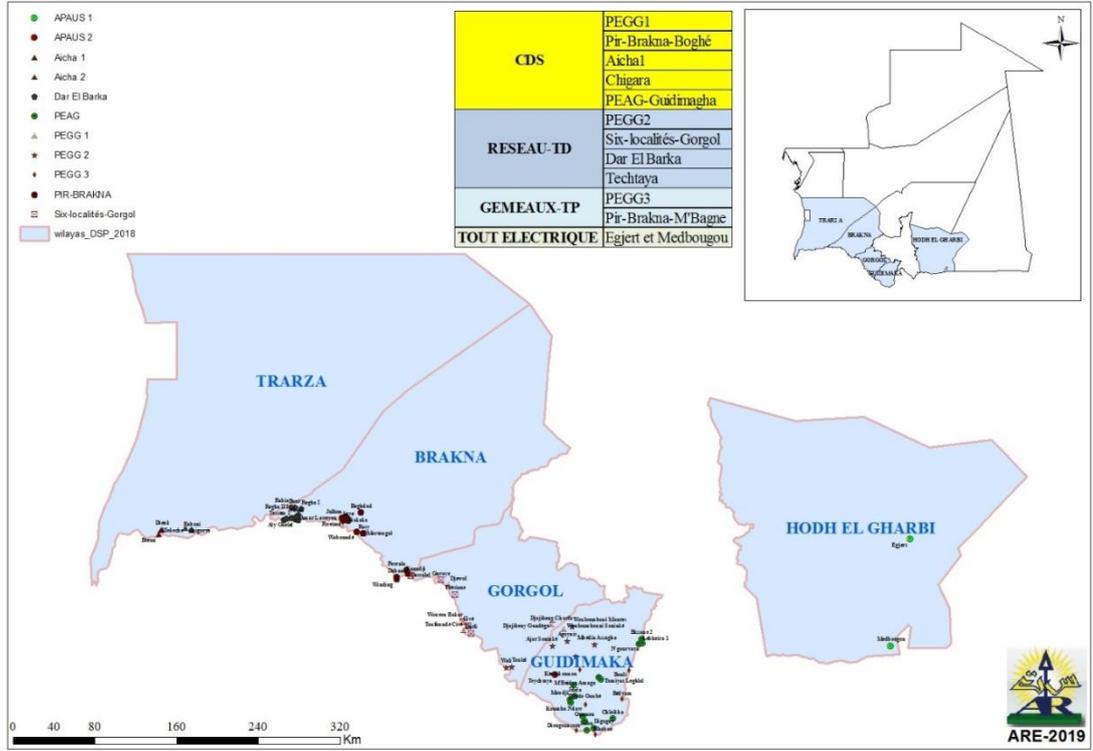
السنوات	عدد التفويضات					مجموع السكان	
	ممنوحة	ملغاة	المجموع	البلديات	السكان	الزيادة %	
2008	1	0	1	5	15 000		
2009	11	0	12	67	113 086	654	
2010	1	0	13	72	126 409	11	
2011	2	3	12	52	111 623	-12	
2012	1	0	13	72	129 893	16	
2013	1	0	14	78	135 750	4	
2014	0	4	10	47	106 607	-21	
2015	1	0	11	54	109 306	2,5	
2016	1	0	12	81	126 863	16,06	
2017	0	0	12	81	128 885	1,59	
2018	0	0	12	81	138 039	7,10	
2019	0	0	12	81	141 476	2,49	

الجدول 1: تطور التفويضات (2009 - 2019)

التشغيل سنة 2019

في سنة 2019، تم توفير نحو 94 موطن شغل مباشر من طرف مقاولات وكلاء التفويض، وبلغت المرتبات الإجمالية لهذه العمالة 4.957.122 أوقية جديدة.

الوضعية الجغرافية لتفويض الخدمة العمومية



شكل 1: الوضعية الجغرافية لتفويض الخدمة العمومية

3.5 الحصيلة الإجمالية لتفويض الخدمة العمومية

في الجزء الموالي تم تحليل أداء خدمات الماء الموكلة لوكلاء التفويض بشكل إجمالي، أي من خلال الاهتمام بالقيم المتوسطة أو التراكمية.

لقد تم تقييم الأبعاد الفنية، التجارية والمالية انطلاقاً من سلسلة مؤشرات حددت طرق حسابها في دفاتر الشروط.

إنتاج واستهلاك الماء الشروب



الشكل البياني 1: الإنتاج والاستهلاك

شهد حجم الماء المنتج من طرف مجموع وكلاء تفويض الخدمة العمومية للماء خلال سنة 2019 انخفاضا بنسبة 2% مقارنة بسنة 2018. ويعود هذا الانخفاض في الإنتاج إلى التوقف المؤقت للخدمة الذي سببه الاضطراب الناجم عن الفيض بشبكات التدفق في مواقع التاشوط وأغوينيت بكيدماغا، وكذا التحطم الكامل لبئر ادجاجينا الشرفه، بينما في المقابل تطور استهلاك الماء بنسبة 4% مقارنة مع 2018.

المداخيل

تتكون المداخيل من: (i) عمليات بيع الماء في الحنفيات العمومية والإمدادات الخصوصية؛ و(ii) العائدات المرتبطة بالإمدادات المنزلية بالشبكات.



الشكل البياني 2: تطور مداخيل وكلاء التفويض

سجلت مداخيل وكلاء التفويض خلال سنة 2019 تحسنا ب 2,17 % مقارنة بسنة 2018 (راجع الشكل البياني رقم 2 أعلاه)، وذلك عائد إلى زيادة استهلاك الماء، وكذا إلى ارتفاع عدد الإمدادات الخصوصية.

أعباء كلية



الشكل البياني 3: تطور الأعباء الإجمالية

شهدت الأعباء الكلية انخفاضا ب 3,7% ويعود هذا الانخفاض إلى التحكم في أعباء الاستغلال.

توزيع الأعباء الكلية خلال سنة 2019

أعباء إجمالية	سلفات ورسوم	إهلاكات ومؤونات	أعباء الاستغلال
100%	5,51%	19,02%	75,47%

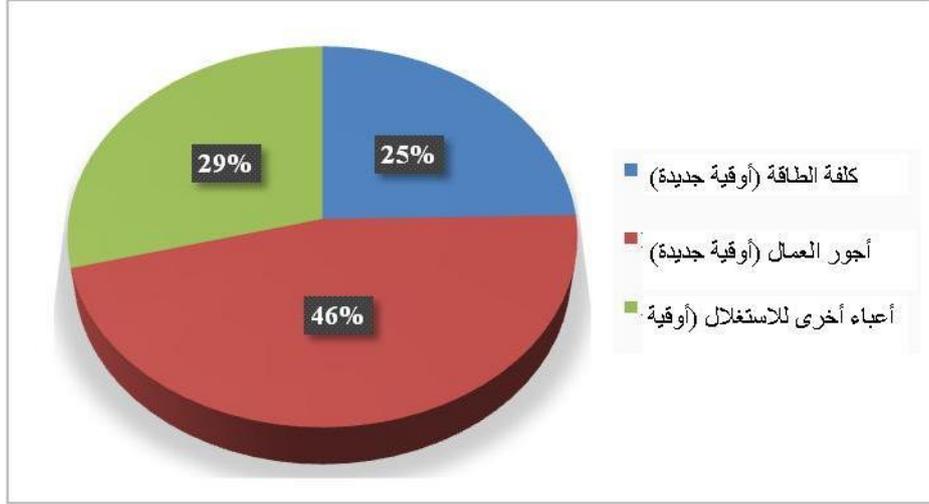
الجدول 3: توزيع الأعباء الإجمالية

يظهر الجدول رقم 3 أعلاه والشكل البياني أدناه أن أعباء الاستغلال تمثل الثقل الأهم للأعباء الكلية.



الشكل البياني 4: توزيع الأعباء الإجمالية

توزيع أعباء الاستغلال سنة 2019



الشكل البياني 5: توزيع أعباء الاستغلال

يمثل الشكل رقم 5 أعلاه توزيع أعباء الاستغلال لسنة 2018، وقد امتاز بندان للنفقات بوضوح من خلال ثقلمها النسبي في هيكله تكاليف الاستغلال: أعباء العمال وأعباء الطاقة اذ تمثل في المتوسط، ضمن مجموع التفويضات 71% من تكاليف الاستغلال.

بالنظر لأهميتها في هيكله تكاليف الاستغلال، يجدر الاهتمام بتطور أعباء الطاقة والعمال بمرور السنين. ومن أجل إتاحة مقارنات بين السنوات، قمنا بعملية حساب بالنسبة للسنوات المرجعية للنفقات المتوسطة في مجال الطاقة والعمال حسب المتر المكعب من الماء المنتج، وتم تقديم النتائج في الشكل البياني رقم 6 أدناه.



الشكل البياني 6: تطور أعباء الطاقة والعمال (م³ منتج)

مقارنة بالأحجام المنتجة، انخفضت نفقات الطاقة بنسبة 3% بين 2018 و2019 بفعل استخدام الطاقة الشمسية والكهرباء، وفي المقابل سجلت الأعباء المرتبطة بالعمال زيادة بحدود 0,4% مقارنة بسنة 2018.

4.5 تحليل مؤشرات الأداء

المردودية الفنية المتوسطة للشبكات



الشكل البياني 7: المردودية الفنية

يكشف الشكل البياني رقم 7 أعلاه تحسنا بنسبة 4 نقاط في المردودية الإجمالية المتوسطة للشبكات بين 2018 و2019 ومع ذلك ينبغي أن يقود المستوى الحالي للمردودية الفنية إلى إجراءات قوية من طرف وكلاء التفويض ومتعهدي الأشغال لتحسينه.

ذلك أنه على نطاق جميع التفويضات ومن أجل مردودية استشرافية متوسطة بنسبة 85% على الأقل، هناك 3م151.362 من الماء لم تتم فوترتها خلال سنة 2019، أي ما يزيد على 441م³ من الماء المنتج يوميا. ولمواجهة هذه الوضعية قررت سلطة التنظيم إدراج المردودية الفنية في دفاتر الشروط الجديدة.

الخصوصية المتوسطة للمولدات الحرارية

إن خصوصية مولد حراري ما هي كمية المحروقات المستهلكة كل ساعة من التشغيل.

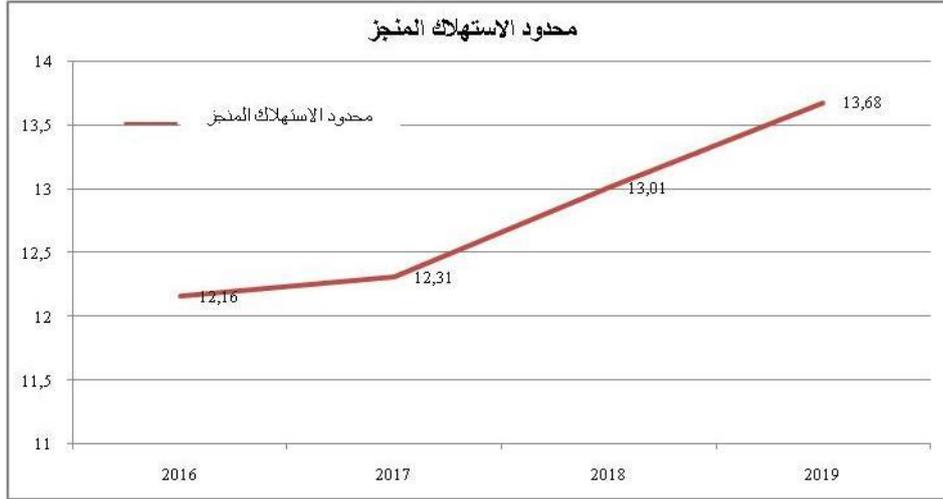
السنة	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
تحديد المنجز بالتر/ساعة	2,2	1,96	1,8	1,92	1,8	2,94	2,04	2,08	2,19	2,11

الجدول 4: متوسط خصوصية المولدات الحرارية

تحسن الاستهلاك الخصوصي المتوسط للمولدات الحرارية للمواقع الهجينة بين 2018 و2019، وقد تم إدراج خصوصية المولد في دفاتر الشروط الجديدة.

متوسط الاستهلاك الفردي من الماء الشروب

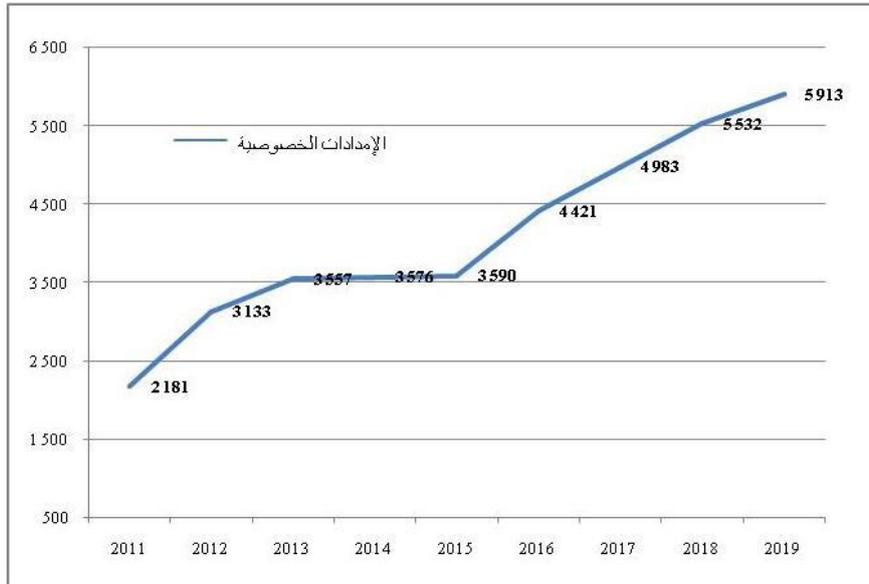
سجل متوسط الاستهلاك من الماء الشروب للفرد تطورا بنسبة 5% بين 2018 و 2019 (13,68 ل / يوم / ساكن - الشكل البياني رقم 7 أدناه)، والإحصائيات السكانية المستخدمة لسنوات 2016، 2017، 2018، 2019 هي تلك التي نشرها المكتب الوطني للإحصاء خلافا لبقية السنوات التي اعتمدت إحصائياتها على المعطيات الاجتماعية والاقتصادية للمشاريع.



الشكل البياني 8: تطور الاستهلاك الفردي الحقيقي

الإمدادات الخصوصية

كما هو مبين في الشكل البياني رقم 9 أدناه ارتفع عدد الإمدادات الخصوصية من 5.532 إلى 5.913 بين 2018 و 2019 مظهرا زيادة قدرها 7%.



الشكل البياني 9: تطور الإمدادات الخصوصية

المردودية التجارية المتوسطة

استقر معدل جباية الفواتير المصرح بها من طرف وكلاء التفويض عند مستوى جيد جدا بالمقارنة مع هذه المردودية التعاقدية، وقد تم تحسين مستخدمي الماء بما فيه الكفاية حول أهمية تسديد فواتيرهم.

5.5 تحليل المؤشرات المالية

السنوات	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
الأعباء الإجمالية أوقية جديدة	16 372 575	13 900 225	12 523 193	13 610 186	14 784 996	14 160 412	14 264 774
أعباء الاستغلال أوقية جديدة	12 411 039	10 329 683	9 546 296	10 098 791	1 051 108	10 511 083	10 801 239
المدخل أوقية جديدة	15 885 398	13 922 210	13 816 978	16 330 863	17 297 175	19 550 798	19 974 943
فائض خام الاستغلال أوقية جديدة	3 474 359	3 592 527	4 270 682	6 232 072	16 246 066	9 039 715	9 173 704
النتائج الصافي أوقية جديدة	-487 177	21 985	1 293 785	2 720 677	2 512 179	5 390 385	5 710 169

الجدول رقم 5: الحصيلة المالية



الشكل البياني 10: تطور هوامش النتائج المالية

الهوامش الخام

في مجال النتائج المالية، يظهر تحليل الفائض الخام للاستغلال (EBE) أن التوازن المالي للتفويضات تم بلوغه. وبالأخذ في الحسبان إعفاء أعباء المكلف بمهمة الخدمة العمومية بفعل كونه لم يعين في أغلب تفويضات الخدمة العمومية، وتخلى سلطة التنظيم عن الرسوم التنظيمية. وفي سنة 2019 بلغ فائض الاستغلال الخام أكثر من 9 ملايين أوقية جديدة (راجع الشكل البياني رقم 10 أعلاه).

الناتج الصافي

في سنة 2019، كان الناتج الصافي الإجمالي إيجابيا بالنسبة لجميع حزم التفويض وقد سجل تطورا مهما بحدود 20% بين 2018 و2019 وهذا عائد إلى التحكم الجيد في الأعباء وكذا إلى زيادة استهلاك الماء.

يتم احتساب هذا الناتج باقتطاع الضرائب على الشركات والمنح والمؤونات التالية من الفائض الخام للاستغلال: (i) منح إهلاكات المعدات الوظيفية (مولدات حرارية وأنظمة ضخ)؛ (ii) مؤونات من أجل توسيع الشبكات و(3) مؤونات من أجل الصيانة الكبرى.

6.5 الرقابة والمتابعة

مهمة تفتيش

في إطار مهمتها للرقابة ومتابعة تفويضات الخدمة العمومية للماء، نظمت سلطة التنظيم مهمتين ميدانيتين خلال سنة 2019.

موضوع المهمة	التاريخ
رقابة تفويضات الخدمة العمومية للماء في جميع البلديات الخاضعة للتفويض	من 16 يناير إلى 06 فبراير 2019
اجتماعات تقديم التقرير السنوي 2018 للبلديات متعهدة الأشغال	من 15 إلى 21 يوليو 2019

الجدول 6: مهمات متابعة ورقابة تفويضات الخدمة العمومية سنة 2019

قرارات المجلس الوطني للتنظيم المتعلقة بتفويض الخدمة العمومية

محضر اجتماع رقم 6 بتاريخ 2019/05/15: المصادقة على ملاحق دفاتر شروط مجموعتي PEGG وPIR BRAKA.

ملحقات

الملحق 1: إعلانات، بيانات وقرارات

1. الاتصالات

1.1. جودة الخدمة

مهمة لرقابة جودة الخدمات التي يوفرها مشغلو الاتصالات الإلكترونية

11 أكتوبر 2019

أنجزت سلطة التنظيم من 08 أغسطس إلى 13 سبتمبر 2019 مهمة لرقابة جودة الخدمات الصوتية و DATA التي يوفرها مشغلو الاتصالات.

أظهرت نتائج هذه المهمة وجود خروقات بالنسبة لبعض الالتزامات الواردة في دفاتر شروط المشغلين في 50 مدينة وبلدة.

موريتل: لوحظ النقص في 15 مدينة وبلدة؛

ماتال: لوحظ النقص في 20 مدينة وبلدة؛

شنقيتل: لوحظ النقص في 15 مدينة وبلدة.

وبناء عليه تدعو سلطة التنظيم المشغلين موريتل، ماتال وشنقيتل، إلى التقيد بالتزاماتهم في مجال جودة الخدمات الصوتية و data في المدن والبلدات التي لوحظت المخالفات فيها وذلك في أجل ثلاثين (30) يوما اعتبارا من تاريخ استلام رسائل الإخطار التي وجهت لهم.

يمكن الولوج إلى التقرير انطلاقا من هذا الرابط.

مهمة لرقابة جودة الخدمات التي يوفرها مشغلو الاتصالات الإلكترونية

14 أكتوبر 2019

إثر انقضاء المهلة الممنوحة للمشغلين موريتل، ماتال وشنقيتل من أجل التقيد بالتزاماتهم في مجال جودة الخدمة، أنجزت سلطة التنظيم من 16 نوفمبر إلى 13 ديسمبر 2019 مهمة لرقابة جودة الخدمات الصوتية و DATA التي يوفرها مشغلو الاتصالات.

أظهرت نتائج هذه المهمة وجود خروقات بالنسبة لبعض الالتزامات الواردة في دفاتر شروط المشغلين في عدة مدن وبلدات ومحاور طرقية.

1. اختبار الصوت

1.1. نتائج اختبار جودة الصوت

- بالنسبة لماتال: نواكشوط ولعيون

- بالنسبة لموريتل: نواكشوط، نواذيبو، لعيون وكيفة

- بالنسبة لشنقبتل: نواكشوط ونواذيبو

2.1 نتائج الاختبارات المقام بها على المحاور الطرقية:

- بالنسبة لموريتل: محور ألاك - نواكشوط، محور لعيون - النعمة، محور كيهيدي - سيليبابي، محور كيفة - ألاك، محور نواكشوط - نواذيبو، محور نواكشوط - روصو، ومحور روصو - كيهيدي.
- بالنسبة لماتال: محور ألاك - نواكشوط، محور روصو - كيهيدي، محور كيهيدي - سيليبابي، محور نواكشوط - نواذيبو، ومحور نواكشوط - روصو.
- بالنسبة لشنقبتل (موريتاني): محور أكجوجت - أطار، محور نواكشوط - روصو، محور ألاك - نواكشوط، محور أكجوجت - نواكشوط، محور كيهيدي - سيليبابي ومحور روصو - كيهيدي.

2.1 نتائج الاختبارات المقام بها في المدن والبلدات

- بالنسبة لموريتل: بوعي وانبيكه
- بالنسبة لماتال: أطار، غوراي، اركيز، أكجوجت والمجرية
- بالنسبة لشنقبتل (موريتاني): كيهيدي وغوراي.

2. اختبار (3G)

- بالنسبة لماتال: أطار، كيهيدي، روصو، ازويرات، أكجوجت ونواذيبو
 - بالنسبة لموريتل: كيهيدي
 - بالنسبة لشنقبتل: ازويرات
- بناء على ما تقدم وطبقا للترتيبات التنظيمية المعمول بها، خاصة المادة 82 من القانون 025 - 2013 بتاريخ 15 يوليو 2013، قامت سلطة التنظيم بإبلاغ المخالفات للمشغلين موريتل، ماتال وشنقبتل، مع إخبارهم بعزمها تطبيق عقوبات مالية بسبب الخروقات الملاحظة وتمنحهم إمكانية الاطلاع على الملف لكي يقدموا ملاحظاتهم المحتملة في أجل عشرة أيام. وستصدر سلطة التنظيم قرارها النهائي حول هذه المسألة عند نهاية المهلة الممنوحة.
- يمكن الولوج إلى التقرير انطلاقا من هذا الرابط.

عقوبات مالية مطبقة على مشغلي الاتصالات

27 ديسمبر 2019

كما هو معلن في رسائلها رقم 994، 995 و996 س. ت / م و ت / DRS / DTP، بتاريخ 12 ديسمبر 2019، الموجهة على التوالي إلى ماتال، موريتل وشنقبتل، دعت سلطة التنظيم هؤلاء المشغلين إلى إبلاغها بملاحظاتهم واعتراضاتهم المحتملة بخصوص عزمها تطبيق العقوبات المالية الواردة في الترتيبات القانونية والتنظيمية المعمول بها، بحقهم خاصة المادة 82 من القانون 025-2013 بتاريخ 15 يوليو 2013 بسبب المخالفات الملاحظة في بعض المدن والتجمعات التي نشرت في تقرير البعثة التي قيم بها من 16 نوفمبر إلى 12 ديسمبر 2019.

وبما أن الحجج الواردة في الرسائل الجوابية من المشغلين غير وجيهة لتبرير مخالفات واجباتهم التعاقدية فقد قرر المجلس الوطني للتنظيم أثناء اجتماعه بتاريخ 24 ديسمبر 2019 أن يطبق بحقهم العقوبات المالية التالية:

- بالنسبة لماتال: ثلاث وعشرون مليوناً وتسعمائة وأربع وعشرون ألف وأربع مائة وواحد (23 924 401) أوقية؛

- بالنسبة لموريتل: ستة وثمانون مليوناً وثلاث مائة وست وأربعون ألفاً وستمائة وعشرون (86 346 620) أوقية؛

- بالنسبة لشنفتل: ثلاثة وثلاثون مليوناً وأربع مائة وسبع وأربعون ألفاً وثلاث مائة وخمس وثمانون (33 447 385) أوقية؛

تمت جباية هذه المبالغ كديون للدولة تدفع للخزينة العامة.

يمكن الولوج إلى النصوص الكاملة للقرارات انطلاقاً من الروابط: [Mauritel](#)، [Chinguittel](#)، [Mattel](#).

1.2 - الربط البيني، النفاذ وتقاسم التجهيزات

المجلس الوطني للتنظيم يعتمد قراراً جديداً يتعلق بتقاسم التجهيزات

04 يناير 2019

تطبيقاً للمواد من 37 إلى 40 من القانون رقم 025 - 2013 بتاريخ 15 يوليو 2013 حول الاتصالات الإلكترونية، اعتمد المجلس الوطني للتنظيم، المجتمع يوم 27 يوليو 2018، القرار رقم 18/225 المتعلق بتقاسم التجهيزات.

يمكن الولوج إلى النص الكامل للقرار انطلاقاً من [هذا الرابط](#).

بيان

14 يناير 2019

طبقاً للمواد 14، 15، 16 من المرسوم رقم 066 - 2014، تنشر سلطة التنظيم قرارها المتعلق بتمديد تاريخ التصديق على كاتالوجات الربط البيني والنفاذ 2007 - 2018 إلى غاية 30 / 06 / 2019.

يمكن الولوج إلى النص الكامل للقرار انطلاقاً من [هذا الرابط التالي](#).

بيان

11 فبراير 2019

اعتمد المجلس الوطني للتنظيم قراراً يحدد النظام المطبق على إقامة واستغلال شبكات الباقة المحلية للراديو (BLR) بهدف توفير خدمات نصية و / أو رحالة فقط.

يمكن الولوج إلى النص الكامل للقرار انطلاقاً من [هذا الرابط](#).

كاتالوجات الربط البيني و/ أو نفاذ مشغلي الاتصالات الإلكترونية

الفترة 2019 – 2020

01 يوليو 2019

طبقا للمادة 14 من المرسوم رقم 066-2014 تنشر سلطة التنظيم كتالوجات الربط البيني و/أو النفاذ للمشغلين موريتل و ماتال و شنقيتل للفترة من 1 يوليو 2019 حتى 30 يونيو 2020، المعتمدة من قبل المجلس الوطني للتنظيم في جلسته بتاريخ 26 يونيو 2019.

يمكن الاطلاع على المقرر والكتالوجات على الروابط التالية:

- قرار المجلس الوطني للتنظيم المتعلق باعتماد كتالوجات 2020-2019

- [كتالوج موريتل](#)

- [كتالوج ماتال](#)

- [كتالوج شنقيتل](#)

قرار المجلس الوطني للتنظيم حول فتح قناة USSD

11 ديسمبر 2019

اعتمد المجلس الوطني للتنظيم قرارا يتضمن إجراءات فتح شفرات USSD

[يمكن الولوج إلى النص الكامل للقرار انطلاقا من الرابط التالي](#)

1.3 - تطوير القطاع

إعلان إعادة عرض مناقصة من أجل منح رخص إقامة واستغلال

شبكات وخدمات الاتصال الإلكتروني المفتوحة للجمهور في موريتانيا

11 فبراير 2019

قررت الجمهورية الإسلامية الموريتانية مجددا إعادة إطلاق عرض المناقصة من أجل رخص جديدة الذي يهدف إلى إقامة واستغلال شبكات وخدمات الاتصالات الإلكترونية، وذلك من أجل توفير خدمات الاتصالات الإلكترونية النقالة للأجيال الثاني والثالث والرابع المفتوحة للجمهور (4G/3G/2G) في موريتانيا.

سيتم منح الرخص في إطار عرض مناقصة طبقا للترتيبات القانونية والتنظيمية المعمول بها، خاصة المقرر رقم 66/ و.ت.ع.ب.ع.ت.ا.ت، بتاريخ 7 فبراير 2019 المعدل لترتيبات المقرر رقم 2018 - 652 بتاريخ الأول من أغسطس 2018 الذي يحدد شروط منح رخص الاتصالات الإلكترونية في موريتانيا.

يستهدف عرض المناقصة نوعين من الرخص:

- رخصة تسمى 4G لتوفير خدمات الاتصالات الإلكترونية لصالح المشغلين الحائزين على رخص 3G /2G في موريتانيا.

- رخصة تسمى 4G /3G /2G لمشغل جديد تسمح له باستخدام تقنيات 4G/3G/2G، لتوفير خدمات الاتصالات الإلكترونية في موريتانيا.

العدد الأقصى للرخص التي يمكن منحها في نهاية عرض المناقصة هو أربع (4) في المجموع بالنسبة لأنواع الرخص، يتوزع بين المجموعتين التاليين:

- المجموعة 1: محجوزة للمشغلين الحائزين على رخصة 3G /2G في موريتانيا. وتضم هذه المجموعة ثلاث (3) رخص من نوع 3G/.

- المجموعة 2: محجوزة للمشغلين الحائزين على رخصة 3G/2G في موريتانيا. وتضم هذه المجموعة رخصة واحدة 4G/3G/2G.

الجدول الزمني لعرض المناقصة هو التالي:

- إطلاق عرض المناقصة يوم 11 فبراير 2019

- الموعد النهائي لطلبات التوضيحات بشأن الملف: 21 فبراير 2019 عند الساعة 23:59 (توقيت نواكشوط)

- تسليم ملفات العروض في أجل أقصاه 13 مارس 2019 عند الساعة 12:00 (توقيت نواكشوط)

تدعى المقاولات المهتمة إلى سحب ملف المناقصة لدى سلطة التنظيم مقابل دفع مبلغ مائة ألف (100000).

للاتصال:

سلطة التنظيم

مديرية الاتصالات والبريد

المنطقة السكنية D شارع 23023 لكصر

ص. ب: 4908

نواكشوط - موريتانيا

هاتف: 41 12 29 45 (222)

فاكس: 79 12 29 45 (222)

بريد إلكتروني: dtp4g@are.mr

رئيس المجلس الوطني للتنظيم

الشيخ أحمد ولد سيد احمد

بيان يتعلق بتعديل شروط منح رخص الاتصالات الإلكترونية في موريتانيا

موضوع عرض المناقصة بتاريخ 11 فبراير 2019

25 فبراير 2019

تخبر سلطة التنظيم المشاركين المحتملين في إطار المناقصة الذي أطلق يوم 11 فبراير 2019، بأن شروط منح رخص الاتصالات الإلكترونية في موريتانيا تم تعديلها على النحو التالي:

1. تم تحديد مهلة رد المشاركين بتاريخ 25 مارس 2019 عند الساعة 12:00 بتوقيت نواكشوط (بدلاً من يوم 13 مارس 2019 عند الساعة 12:00)؛
2. آخر موعد لطلبات التوضيحات حول الملف حدد بيوم 08 مارس 2019 عند الساعة 23:59 بتوقيت نواكشوط (بدلاً من 21 فبراير 2019 عند الساعة 23:59)
3. حدد الجزء الثابت من سعر الحجز ب:
 - مليار وخمسمائة مليون (1 500 000 000) أوقية بالنسبة لرخصة 4G لمدة 15 سنة
 - ملياران وخمسمائة مليون (2 500 000 000) أوقية بالنسبة لرخصة 4G/3G/2G لمدة 15 سنة
4. الشروط الأخرى لملف المناقصة تبقى دون تغيير.

رئيس المجلس الوطني للتنظيم
الشيخ أحمد ولد سيد أحمد

بيان يتضمن تمديد مهلة تسليم ملفات المشاركة في مناقصة 11 فبراير 2019

08 مارس 2019

ترفع سلطة التنظيم إلى علم المهتمين قرارها القاضي بالتمديد إلى غاية 11 إبريل 2019 عند الساعة 12 (بدلاً من 25 مارس 2019 عند الساعة 12) بالنسبة للموعود النهائي لاستلام ملفات المشاركة في المناقصة التي تم إطلاقها يوم 11 فبراير 2019 والمتعلقة بمنح رخص من أجل إقامة واستغلال شبكات وخدمات الاتصالات الإلكترونية المفتوحة للعموم في موريتانيا.

وهكذا حدد آخر موعد لطلبات التوضيحات حول الملف بيوم 28 مارس 2019 عند الساعة 10:00 (توقيت نواكشوط).

بيان يتضمن تمديد مهلة تسليم ملفات المشاركة في مناقصة 11 فبراير 2019

05 إبريل 2019

ترفع سلطة التنظيم إلى علم المهتمين قرارها القاضي بالتمديد إلى غاية 14 مايو 2019 عند الساعة 12 (بدلاً من 11 إبريل 2019 عند الساعة 12) بالنسبة للموعود النهائي لاستلام ملفات المشاركة في المناقصة التي تم إطلاقها يوم 11 فبراير 2019 والمتعلقة بمنح رخص جديدة من أجل توفير خدمات الاتصالات الإلكترونية المفتوحة النقالة في موريتانيا.

وهكذا حدد آخر موعد لفتح الظروف بيوم 14 مايو 2019 عند الساعة 13:00 (توقيت نواكشوط).

2- البريد

بيان بتاريخ 09 إبريل 2019 يتعلق بنشر أسعار موريبوست

في إطار مهمتها لتنظيم القطاع البريدي وطبقا للمادة 9 من القانون رقم 2004 - 015 بتاريخ 05 يوليو 2004 حول البريد، تنشر سلطة التنظيم الأسعار المعمول بها لدى المشغل التاريخي موريبوست لسنة 2019.

3- الكهرباء

بيان بإخطار MKH/TILIMSI

10 ديسمبر 2019

إثر توقف الخدمة العمومية للكهرباء في بلدة النباغية منذ 11 نوفمبر 2019، وهو التوقف الناجم عن عطب في المولد الحراري للمحطة، أخطرت سلطة التنظيم المقاوله الحائزة على تفويض الخدمة العمومية للكهرباء في البلدة المذكورة بإعادة الخدمة العمومية للكهرباء إلى وضعها الطبيعي في غضون 48 ساعة.

إن هذا الخرق الخطير لالتزامات وكيل تفويض الخدمة العمومية للكهرباء، والذي فاقمه عدم إبلاغ سلطة التنظيم بحدوث التوقف، يعرض وكيل التفويض للعقوبات الواردة في المادة 18 من دفتر الشروط والمواد 50 وما يليها من مدونة الكهرباء.

سحب رخصة وكيل التفويض MKH/TILIMSI، في بلدي آجوير والنباغية

10 ديسمبر 2019

أعلن المجلس الوطني للتنظيم، خلال اجتماعه يوم 25 نوفمبر 2019، سحب رخصة MKH/TILIMSI في بلدي آجوير والنباغية، بسبب خروقات خطيرة ومتكررة وبعد انقطاع مكول للخدمة العمومية للكهرباء في بلدة النباغية، يوم 11 نوفمبر 2019.

تم ذلك تطبيقا للمادة 18 من دفتر الشروط والمادتين 50 و51 من القانون 19-2001 بتاريخ 25 يناير 2001 المتضمن مدونة الكهرباء.

بالنظر لما سبق سيؤمن وكيل التفويض خلال أشهر المهلة الثلاثة القادمة من استمرارية الخدمة العمومية للكهرباء والتي يمكن أثناءها أن تتم تعبئة ضمانته المالية في أي وقت.

وسيتم إطلاق عرض مناقصة في أقرب الأجل من أجل اختيار وكيل تفويض جديد.

4- الماء

إعلان مناقصة

20 نوفمبر 2019

الموضوع: تفويض الخدمة العمومية للماء

من أجل ضمان استدامة تسيير خدمة الماء، طبقاً للمرسوم 107 - 2007 بتاريخ 13 إبريل 2007، تطلق سلطة التنظيم مسار اكتتاب مشغلين خصوصيين (2) سيتم تكليفهما بالاستغلال الفني والتجاري لمنشآت التزويد بالماء في 13 بلدة بليراكنة موزعة على مجموعتين:

- المجموعة 1: (9 بلدات): روتي، وابوندي، ارويمدي، بغداد، نياكاكا، سايي، غورل بوبو، امبودجيري ودوبونغي في بلدية بوغي.

-- المجموعة 2: (4 بلدات): فيرالا، داوول، ويندينغ و دابانو في بلدية امبان.

حسب القواعد المحددة في ملف المناقصة تفتح هذه الأخيرة أمام أية مقاوله خاضعة للقانون الخاص وموجودة في موريتانيا.

يمكن الحصول على المعلومات التكميلية في مقر سلطة التنظيم على العنوان التالي:

سلطة التنظيم

428، شارع 23023 لكصر

ص. ب: 4908 نواكشوط

نواكشوط - موريتانيا

هاتف: 41 12 29 45 (222)

فاكس: 79 12 29 45 (222)

تسحب ملفات المناقصة مقابل تقديم إشعار بدفع مبلغ جزافي غير قابل للتسديد قدره 1 000 أوقية جديدة لصالح سلطة التنظيم، لدى أحد البنوك التالية:

BCM, BNM, BAMIS, BACIM, BPM, BMCI, GBM, BADH, BCI et BIM.

يجب أن توجه العروض إلى السيد رئيس المجلس الوطني للتنظيم وأن تصل في أجل أقصاه يوم الأربعاء 18 ديسمبر 2019 عند الساعة 12:00 بالتوقيت العالمي، على العنوان أعلاه.

تفتح الملفات، في جلسة علنية، داخل مقر سلطة التنظيم يوم الأربعاء 18 ديسمبر 2019 عند الساعة 12:15 بالتوقيت العالمي.

تحتفظ سلطة التنظيم بالحقر في عدم إعداء أي متابعة لهذه المناقصة.

رئيس المجلس الوطني للتنظيم
الشيخ أحمد ولد سيد احمد

الملحق 2: الكشوف المالية للسنة 2019

الحصيلة عند تاريخ 31 ديسمبر 2019

صافي 2018	صافي 2 019	إهلاكات ومؤن	خام	أصول
6 960 328	3 252 313	82 157 764	85 410 077	أملك ثابتة غير عينية
6 960 328	3 252 313	82 157 764	85 410 077	التكاليف الثابتة
	0			
127 550 739	96 427 012	282 716 340	379 143 353	أملك عينية
650 000	650 000		650 000	أرض
51 408 588	46 303 943	48 194 163	94 498 106	بناء
63 819 532	38 624 797	195 576 535	234 201 332	منشآت مركبة متخصصة
5 668 525	4 224 084	12 232 470	16 456 554	معدات الاستغلال
2 117 917	1 565 417	5 333 683	6 899 100	وسائل النقل
1 905 008	2 516 487	6 587 553	9 104 040	معدات معلوماتية
1 981 169	2 542 285	14 791 936	17 334 221	عدات وأثاث مكاتب
0				أملك ثابتة جارية
0				أملك ثابتة جارية
134 511 067	99 679 325	364 874 105	464 553 429	رصيد مثبت
341 435 657	493 806 697	30 031 219	523 837 915	قيم منجزة ومتوفرة
0	0		0	مزدون مدينون
75 660 243	103 002 250	29 555 486	132 557 736	مستخدمون وحسابات مرتبطة
0	6 735 769		6 735 769	عمال وحسابات مرتبطة
265 775 414	384 068 678	475 733	384 544 411	قيم متوفرة
0	0			
205 644	0		0	حسابات التوقع والتسوية
0	0		0	أعباء ملاحظة قبليا
0	0		0	فوارق تحويل
205 644	0		0	في انتظار التسوية
476 152 368	593 486 022	394 905 323	988 391 345	مجموع الأصول

الحصيلة عند تاريخ 31 ديسمبر 2019

صافي 2018	جموع جزئية 2019	صافي 2019	ملاحظات	خصوم
55 898 817	71 775 334	71 775 334		احتياطيات
55 898 817		38 981 678		احتياطيات (المادة 53 من القانون 2001-18)
		32 793 656		تكملة احتياط قانوني 2019
6 890 122	0	0		تأجيل من جديد
-23 807 261	5 305 398	5 305 398		نتائج في انتظار التحويل
0				الفائض السابق
-23 807 261		5 305 398		فائض السنة المالية
38 981 678	77 080 732	77 080 732		مجموع صافي الوضعية
369 642	276 179	276 179		إعانات التجهيز
90 709 295		90 709 295		إعانات التجهيز
-90 339 653		-90 433 116		إهلاك الإعانات
273 351 963	273 351 963	273 351 963		مؤن
273 351 963		273 351 963		مؤن تنظيمية (تجديد تثبيت)
0				مؤن للأخطار والأعباء
12 445 454	13 375 251	13 375 251		ديون قصيرة الأجل
5 307 669		4 089 065		مزودون
11 625		2 639 450		زبناء دانتون
5 280 693		4 771 776		عمال وحسابات مرتبطة
1 231 525		1 142 832		الدولة وهيئات عمومية أخرى
148 942		200 923		الضمان الاجتماعي
465 000		531 205		دانتون مختلفون
151 003 630	229 401 897	229 401 897		حسابات التوقع والتسوية
151 003 630		229 401 897		حسابات الانتظار
		0		فوارق التحويل
476 152 367	593 486 022	593 486 022		مجموع الخصوم

جدول النتائج عند تاريخ 31 ديسمبر 2019

مجموع 2018	مجموع 2019	خارج الاستغلال	الاستغلال	ملاحظات	مصاريف
					تحديد نتائج الاستغلال وخارج الاستغلال
4 194 022	3 555 573		3 555 573		شراء تموينات غير مخزنة **
19 078 719	13 624 706		13 624 706		أعباء خارجية متعلقة بالاستثمار **
29 575 297	29 871 316		29 871 316		أعباء خارجية متعلقة بالنشاط **
52 848 038	47 051 595		47 051 595		استهلاكات وسيطية
122 383 194	20 370 121		20 370 121		أعباء وخسائر مختلفة
10 927 134	13 323 806		13 323 806		تعويضات المجلس الوطني للتنظيم **
123 992 278	117 841 820		117 841 820		الرواتب والامتيازات **
33 230	33 430		33 430		ضرائب إتاوات وتحويلات مماثلة **
69 486	0		0		أعباء مالية **
40 498 980	36 904 131		36 904 131		منح للإهلاكات **
0	13 477 379	0	13 477 379		منح للتموينات **
0	0	0			منح تموينات التثبيت
40 405 517			38 099 054		فائض
391 157 857	249 002 282	0	287 101 336		المجموع
					تحديد ناتج التنازل
0					قيمة العناصر المتنازل عنها *
					رصيد ريع التنازل
0					المجموع
					تحديد ناتج الاستغلال
0	38 099 054				ناتج الاستغلال *
	0				ناتج خارج الاستغلال *
0					عجز التنازل *
					رصيد
0	38 099 054				المجموع
	38 099 054				تحديد الناتج الصافي
	32 793 656				إعادة تشكيل الاحتياط الشرعي المادة 53 قانون سلطة التنظيم
-23 807 261	5 305 398				مجموع الرصيد: فائض

جدول النتائج عند تاريخ 31 ديسمبر 2019

الرصيد	ملاحظات	الاستغلال	خارج الاستغلال	مجموع 2019	مجموع 2018
تحديد نتائج الاستغلال					
خارج الاستغلال					
** سلف		284 920 464		284 920 464	284 944 860
** مداخيل أخرى		506 000		506 000	614 000
				0	0
مجموع جزئي للإنتاج		285 426 464		285 426 464	285 558 860
				0	0
** دعم الحصة المحولة للحساب		93 463	0	93 463	0
** نتائج وأرباح مختلفة		0	0	0	0
** نتائج مالية		1 581 409	0	1 581 409	980 702
** استرجاع إهلاك مؤن للتثبيت		0	0	0	40 405 517
** استرجاع على الإهلاكات والمؤن		0	0	0	0
الخسارة		0		0	64 212 778
المجموع		287 101 336	0	287 101 336	391 157 857
تحديد نتائج التنازل		0		0	
* نتائج التنازل عن عناصر الرصيد					
* إهلاك عناصر التنازل					0
رصيد الدين: خصم خسارة					0
المجموع		0	0	0	0
تحديد نتائج الاستغلال					
* ناتج الاستغلال					64 212 778
* ناتج خارج الاستغلال					0
* أرباح قيمة التنازل					
مجموع الرصيد					64 212 778
المجموع					0
تحديد الناتج الصافي					-23 807 261
إعادة تشكيل الاحتياطي الشرعي المادة 53 قانون سلطة التنظيم 2001 - 18					38 099 054
رصيد الدين: العجز الصافي					-23 807 261

الملحق 3: حصيلة تفويض الخدمة العمومية للكهرباء لكل بلدة

Paramètre (a)	Unité	Lexeia	Rachid	Ain Varba	Maale	Medbououg	Touil	Voulania	Belgherabane	Ajouer Tenhemed	Taguilalet	Choum	
Déléguataire		SOMIDES	GSEA	GSEA	GSEA	GSEA	GSEA	GSEA	EAPD	EAPD	EAPD	EAPD	
Puissance thermique installée	(kVA)	1 080	326	210	260	630	304	194	1 500	290	260	220	
Puissance solaire installée	(kWc)				25								
Puissance totale installée	(kVA)	1080	326	210	285	630	304	194	1500	290	260	220	
Puissance totale disponible	(kVA)	750	260	110	150	100	194	110	950	180	150	220	
Catégorie (b)	Nbr abonnés Cat 1	594	211	219	323	415	287	232	1 148	300	221	263	
	Nbr abonnés Cat 2	261	44	52	59	44	68	76	435	97	77	65	
	Nbr abonnés Cat 3	30	3	4	8	5	3	6	27	4	5	7	
Nombre d'abonnés		885	258	275	390	464	358	314	1 610	401	303	335	
Energie produite thermique	kWh	627 383	106 558	117 226	150 916	119 130	116 238	146 472	1 375 347	196 475	187 965	174 633	
Energie produite à partir du solaire	kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Energie produite Total	kWh	627 383	106 558	117 226	150 916	119 130	116 238	146 472	1 375 347	196 475	187 965	174 633	
Catégorie	Ef cat1	kWh	60 869	23 572	25 739	28 938	28 752	29 777	23 486	121 188	25 035	13 972	24 112
	Ef cat2	kWh	187 157	29 149	29 311	48 682	43 609	45 352	45 546	300 970	91 904	69 387	46 993
	Ef cat3	kWh	298 677	39 206	37 607	54 973	28 571	31 654	50 347	459 975	50 064	54 736	49 684
Energie facturée totale	(kWh)	546 703	91 927	92 657	132 593	100 932	106 783	119 379	882 133	167 003	138 095	120 789	
Taux de perte	%	13%	14%	21%	12%	15%	8%	18%	36%	15%	27%	31%	
Coût moyen pondéré du gasoil	(MRU/litre)	39,96	39,80	39,94	39,72	40,03	40,04	40,03	38,57	38,57	38,57	38,03	
Consommation spécifique de référence(c)	(L/kWh)	0,31	0,46	0,34	0,35	0,48	0,39	0,45	0,36	0,31	0,44	0,41	
Coût du gasoil (RPA 1)	MRU	7 721 586	1 948 401	1 582 111	2 101 610	2 296 374	1 791 895	2 637 794	19 357 538	2 343 486	3 215 573	2 722 930	
Charges fixes (OMf)	MRU	459 000	841 600	590 000	906 000	590 000	590 000	590 000	1 660 000	400 000	400 000	541 600	
OMv	(MRU/kWh)	1,17	0,49	0,95	1,25	0,80	1,05	1,10	0,87	0,90	0,98	0,35	
RPA2	MRU	1 193 038	893 387	701 365	1 094 645	685 304	712 050	751 119	2 856 552	576 828	584 206	602 722	
Taxes communales	MRU												
Assurance	MRU	24 250	22 335	27 280	33 578	30 129	30 173	29 942	0	3 834	3 834	0	
Marge déléguataire	MRU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Charges totales : Revenu Autorisé (Ra)(d)	MRU	8 938 874	2 864 123	2 310 756	3 229 832	3 011 807	2 534 118	3 418 856	22 214 090	2 924 147	3 803 613	3 325 652	
Charges hors gasoil	MRU	1 217 288	915 722	728 645	1 128 223	715 433	742 223	781 061	2 856 552	580 662	588 040	602 722	
% Charges liées au gasoil	%	86%	68%	68%	65%	76%	71%	77%	87%	80%	85%	82%	
Catégorie	Mf catégorie 1	MRU	763 402	289 687	305 919	405 954	467 165	379 363	297 789	1 571 714	338 659	236 667	252 676
	Mf catégorie 2	MRU	2 074 009	335 639	338 159	554 404	509 518	520 876	512 615	3 419 037	1 039 397	781 800	453 440
	Mf catégorie 3	MRU	3 118 989	389 396	398 606	605 145	321 849	332 848	552 853	4 485 405	548 784	555 051	477 541
Montant facturé	MRU	5 956 400	1 014 723	1 042 684	1 565 504	1 298 533	1 233 087	1 363 257	9 476 156	1 926 840	1 573 518	1 183 657	
Tarif moyen pondéré du kWh(e)	(MRU/kWh)	10,90	11,04	11,26	11,80	12,87	11,55	11,42	10,70	11,54	11,39	11,32	
Recettes : Revenu réel (Rr)(f)	MRU	5 810 128	999 451	1 122 441	1 513 666	1 308 975	1 139 420	1 421 829	12 507 347	1 926 499	1 824 845	1 681 748	
Subvention total (g)	MRU	3 128 746	1 838 217	1 188 315	1 716 166	1 702 832	1 394 698	1 997 027	9 706 743	997 648	1 978 768	1 643	

													904
% De subvention	%	35%	64%	51%	53%	57%	55%	58%	44%	34%	52%	49%	
Coût de revient d'un kW produit	(MRU/kWh)	14,25	26,88	19,71	21,40	25,28	21,80	23,34	16,15	14,88	20,24	19,04	
Coût de revient d'un Kw (h)	(MRU/kWh)	16,35	31,16	24,94	24,36	29,84	23,73	28,64	25,18	17,51	27,54	27,53	
Subvention par abonnée (MRU)	MRU	3 535	7 227	4 321	4 400	3 670	3 896	6 360	6 029	2 488	6 531	4 907	
Subvention par kW facturé	(MRU/kWh)	6	20	13	13	17	13	17	11	6	14	14	

Paramètre (a)	Unité	Waly	Teichtaya	Ain Ehel Taya	Kseir Torchane	Ajouer	Nebaghiya	Wompou	Arr	Dafort	El Ghuidiya	Tendgmadek	Total	
Délégateur			RESEAU-TD	RESEAU-TD	GSEA	GSEA	MKH/TILIM SI	MKH/TILIMS I	MKH/TILIMS I	MKH/TILI MSI	MKH/TILIMS I	GSEA	CDS	
Puissance thermique installée	(kVA)	630	140	190	110	198	260	405	370	660	198	40	8 475	
Puissance solaire installée	(kWc)			17	25		25				22	60	174	
Puissance totale installée	(kVA)	630	140	207	135	198	285	405	370	660	110	100	8 649	
Puissance totale disponible	(kVA)	480	80	207	135	88	135	165	110	250	132	100	5 056	
Catégorie (b)	Nbr abonnés Cat 1	286	77	239	147	111	239	228	175	338	230	153	6 436	
	Nbr abonnés Cat 2	172	57	56	25	29	132	87	67	141	46	26	2 116	
	Nbr abonnés Cat 3	10	3	5	2	0	0	6	3	6	3	0	140	
Nombre d'abonnés		468	137	300	174	140	371	321	245	485	279	179	8 692	
Energie produite thermique	kWh	283 237	86 644	95 728	3 634	52 422	120 797	193 894	87 226	305 964	53 957	21 790	4 623 636	
Energie produite à partir du solaire	kWh	0	0	18 812	8 598	0	21 451	0	0	0	29 582	40 685	119 128	
Energie produite Total	kWh	283 237	86 644	114 540	12 232	52 422	142 248	193 894	87 226	305 964	83 539	62 475	4 742 764	
Catégorie	Ef Cat1	kWh	25 797	7 663	20 186	4 810	9 647	17 099	20 713	11 521	27 531	22 445	10 147	582 999
	Ef Cat2	kWh	136 324	43 765	59 306	2 440	24 653	43 785	85 816	41 242	121 929	38 377	29 868	1 565 565
	Ef Cat3	kWh	55 054	15 260	18 532	2 454	8 395	60 940	58 280	10 859	80 044	13 563	1 768	1 480 643
Energie facturée totale	(kWh)	224 613	66 688	98 024	9 704	42 695	121 824	164 809	63 622	229 504	74 385	41 783	3 636 645	
Taux de perte	%	23%	23%	14%	21%	19%	14%	15%	27%	25%	11%	33%	23%	
Coût moyen pondéré du gasoil	(MRU/litre)	39,81	39,71	39,48	39,28	38,72	38,77	39,81	39,81	39,81	39,72	39,46	39,26	
Consommation spécifique de référence(c)	(L/kWh)	0,41	0,38	0,34	0,44	0,37	0,30	0,37	0,34	0,28	0,43	0,34	0,36	
Coût du gasoil (RPA 1)	MRU	4 623 149	1 307 441	1 284 976	62 807	754 107	1 416 077	2 830 362	1 167 476	3 466 631	912 298	296 253	65 840 876	
Charges fixes (OMf)	MRU	460 000	310 000	1 001 600	237 900	420 000	420 000	440 000	440 000	440 000	1 081 600	624 000	13 443 300	
OMv	(MRU/kWh)	1,05	5,34	0,28	0,67	1,20	1,20	0,20	0,20	0,20	0,49	0,81	0,92	
RPA2	MRU	757 399	772 679	1 033 786	246 047	482 906	590 698	478 779	457 445	501 193	1 122 271	674 355	17 768 772	
Taxes communales	MRU										22 000		22 000	
Assurance	MRU	31 849	27 800	25 606	0	8 394	8 394	25 211	25 211	25 211	13 450	20 416	416 895	
Marge délégateur	MRU	206 329	62 865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	269 193	
Charges totales : Revenu Autorisé (Ra)(d)	MRU	5 618 725	2 170 784	2 344 368	308 854	1 245 408	2 015 169	3 334 352	1 650 132	3 993 035	2 070 019	991 024	84 317 737	
Charges hors gasoil	MRU	995 577	863 344	1 059 392	246 047	491 300	599 092	503 990	482 656	526 404	1 157 721	694 771	18 476 860	
% Charges liées au gasoil	%	82%	60%	55%	20%	61%	70%	85%	71%	87%	44%	30%	78%	
Catégorie	Mf catégorie 1	MRU	334 775	92 281	269 059	55 541	124 030	289 015	257 606	153 327	382 468	291 009	162 280	7 720 385
	Mf catégorie 2	MRU	1 517 362	484 389	658 054	31 667	282 662	508 011	953 170	467 575	1 379 200	438 849	348 881	17 608 714
	Mf catégorie 3	MRU	670 585	206 618	223 124	26 654	86 975	687 778	669 167	130 467	834 591	159 371	23 525	15 505 322

Montant facturé	MRU	2 522 722	783 289	1 150 236	113 861	493 666	1 484 804	1 879 943	751 369	2 596 259	889 229	534 686	40 834 420
Tarif moyen pondéré du kWh(e)	(MRU/kWh)	11,48	11,78	11,75	11,73	11,77	12,80	11,41	11,81	11,31	11,95	12,80	11,30
Recettes : Revenu réel (Rr)(f)	MRU	2 763 052	868 831	1 144 299	121 990	523 496	1 545 144	1 879 883	876 223	2 940 771	848 789	679 969	45 448 797
Subvention total (g)	MRU	3 098 847	1 301 953	1 200 069	186 863	721 911	470 025	1 454 468	773 909	1 052 264	1 221 230	311 055	39 085 659
% De subvention	%	55%	60%	51%	61%	58%	23%	44%	47%	26%	59%	31%	46%
Coût de revient d'un kW produit	(MRU/kWh)	19,84	25,05	20,47	25,25	23,76	14,17	17,20	18,92	13,05	24,78	15,86	17,78
Coût de revient d'un Kw (h)	(MRU/kWh)	25,87	32,55	23,92	31,83	29,17	16,54	20,23	25,94	17,40	27,83	23,72	23,23
Subvention par abonnée (MRU)	MRU	6 102	9 503	4 000	1 074	5 157	1 267	4 531	3 159	2 170	4 377	1 738	4 497
Subvention par kW facturé	(MRU/kWh)	14	20	12	19	17	4	9	12	5	16	7	11

(أ) عدد المقاييس في الخانة اليمنى؛ (ب) الفئة الأولى: ط. مستهلكة ≥ 25 ك.و؛ الفئة الثانية: 25 ك.و < ط. مستهلكة ≥ 120 ك.و؛ الفئة الثالثة: ط. مستهلكة < 120 ك.و. (ج)؛ (ج) الدخل السنوي المسموح به (Ra)؛ (د) الدخل السنوي الحقيقي (Rr)؛ (هـ) الفارق بين Ra و RR لنفس الفترة؛ (و) متوسط التعرف المعتمدة يساوي المبلغ الإجمالي المفوتر مقسوما على الطاقة الإجمالية المستهلكة؛ (ز) كلفة شراء الكيلواط المباع مساوية للدخل المسموح به Ra (أعباء إجمالية) مقسوما على الطاقة المستهلكة المقابلة؛ (ح) كمية الديزل المدفوعة مساوية للدخل الجزئي المسموح به المقابل لأعباء المحروقات (RPA1) // متوسط الكلفة المعتمدة للتر الديزل؛ (ط) الاستهلاك الخاص محدد أصلا في دفتر الشروط ومحين بإجراءات تتم أثناء المهمات.

Déléataire	Lot	Nombre de localités	Volume pompé (m3)	Volume facturé (m ³)	Rendement Technique (%)	Nb Branchements Particuliers	Produits d'exploitation (MRU)	Charges d'exploitation (MRU)	Charges totales (MRU)	Redevances et Taxes (Um)	Résultat (Um)	Excedent Brut d'Exploitation (MRU)	Capacité d'Autofinancement (MRU)	Solde du compte FRERE en fin de 2019 (MRU)	Population desservie
CDS	PEGG1	5	170 536	103 808	61%	852	3 144 665	1 885 216	2 328 432	110 063	816 233	1 259 449	1 149 386	272 870	20 528
	Pir-Boghé	10	51 283	42 197	82%	289	1 179 215	839 151	1 047 536	41 273	1 316 79	340 064	298 792	644 112	6 978
	Chigara	7	35 880	18 678	52%	294	782 250	346 313	474 402	60 185	307 848	435 937	375 752	239 940	2 371
	PEAGG	14	61 257	48 673	79%	236	1 367 550	662 894	963 958	47 864	403 592	704 656	656 792	763 347	11 212
	Aicha	3	33 189	20 475	62%	312	827 085	663 158	793 775	83 218	33 310	163 927	80 710		2 520
Total CDS		39	352 145	233 831	66%	1 983	7 300 765	4 396 731	5 608 103	342 603	1 692 662	2 904 034	2 561 431	1 920 269	43 609
Reseau-TD	PEGG2	7	213 285	156 830	74%	1121	4 349 680	2 330 066	3 347 887	152 239	1 001 793	2 019 613	1 867 374	-308 387	35 703
	AEP-Fleuve Gorgol	6	49 162	35 374	72%	302	1 013 835	263 481	334 965	35 484	678 870	750 354	714 870	-442 500	7 648
	Techtaya	1	17 612	16 556	94%	72	438 349	210 869	243 052	15 342	195 297	227 480	212 137	114 311	2 527
	Dar El Barka	16	101 511	68 377	67%	771	1 843 689	894 504	1 280 141	64 529	563 547	949 185	884 656	297 567	7 519
Total Reseau-TD		30	381 570	277 137	73%	2 266	7 645 553	3 698 921	5 206 045	267 594	2 439 507	3 946 632	3 679 037	-339 009	53 397
Gemeau-TP	PEGG3	6	141 279	93 281	66%	714	2 663 102	1 656 845	2 198 742	93 209	464 360	1 006 257	913 048	-1 658 206	27 723
	Pir-Mbagne	4	66 175	44 027	67%	482	1 347 855	696 606	853 472	47 175	494 384	651 249	604 074	241 272	6 490
Total Gemeau-TP		10	207 454	137 308	66%	1 196	4 010 957	2 353 451	3 052 214	140 383	958 743	1 657 506	1 517 123	-1 416 934	34 213
Tout Electrique	Egiert-Medbouyou	2	35 458	30 494	86%	468	1 017 669	316 653	398 412	35 618	619 257	701 016	665 397	-447 167	4 719
Total Tout Electrique		2	35 458	30 494	86%	468	1 017 669	316 653	398 412	35 618	619 257	701 016	665 397	-447 167	4 719
Total général		81	976 626	678 770	70%	5 913	19 974 943	10 765 755	14 264 774	786 199	5 710 169	9 209 188	8 422 989	-282 840	135 938