

**Décret exécutif n° 08-394 du 16 Dhou El Hidja 1429  
correspondant au 14 décembre 2008 fixant les  
outils et la méthodologie d'élaboration du  
programme indicatif d'approvisionnement du  
marché national en gaz.**

-----

Le Premier ministre,

Sur le rapport du ministre de l'énergie et des mines,

Vu la Constitution, notamment ses articles 85-3° et 125 (alinéa 2) ;

Vu la loi n° 99-09 du 15 Rabie Ethani 1420 correspondant au 28 juillet 1999 relative à la maîtrise de l'énergie ;

Vu la loi n° 01-20 du 27 Ramadhan 1422 correspondant au 12 décembre 2001 relative à l'aménagement et au développement durable du territoire ;

Vu la loi n° 02-01 du 22 Dhou El Kaada 1422 correspondant au 5 février 2002 relative à l'électricité et à la distribution du gaz par canalisation, notamment son article 46;

Vu la loi n° 02-02 du 22 Dhou El Kaada 1422 correspondant au 5 février 2002 relative à la protection et à la valorisation du littoral ;

Vu la loi n° 03-10 du 19 Joumada El Oula 1424 correspondant au 19 juillet 2003 relative à la protection de l'environnement dans le cadre du développement durable ;

Vu la loi n° 05-07 du 19 Rabie El Aouel 1426 correspondant au 28 avril 2005, modifiée et complétée, relative aux hydrocarbures ;

Vu le décret présidentiel n° 08-365 du 17 Dhou El Kaada 1429 correspondant au 15 novembre 2008 portant nomination du Premier ministre ;

Vu le décret présidentiel n° 08-366 du 17 Dhou El Kaada 1429 correspondant au 15 novembre 2008 portant nomination des membres du Gouvernement ;

Vu le décret exécutif n° 02-282 du 25 Joumada Ethania 1423 correspondant au 3 septembre 2002 portant institution de la nomenclature algérienne des activités et des produits ;

Vu le décret exécutif n° 05-182 du 9 Rabie Ethani 1426 correspondant au 18 mai 2005 relatif à la régulation des tarifs et à la rémunération des activités de transport et de distribution et de la commercialisation de l'électricité et du gaz ;

Vu le décret exécutif n° 06-198 du 4 Joumada El Oula 1427 correspondant au 31 mai 2006 définissant la réglementation applicable aux installations classées pour la protection de l'environnement ;

Vu le décret exécutif n° 06-428 du 5 Dhou El Kaada 1427 correspondant au 26 novembre 2006 fixant la procédure d'octroi des autorisations d'exploiter les installations de production d'électricité ;

Vu le décret exécutif n° 06-429 du 5 Dhou El Kaada 1427 correspondant au 26 novembre 2006 fixant le cahier des charges relatif aux droits et obligations du producteur d'électricité ;

Après approbation du Président de la République ;

**Décète :**

Article 1er. — En application des dispositions de l'article 46 de la loi n° 02-01 du 22 Dhou El Kaada 1422 correspondant au 5 février 2002 relative à l'électricité et à la distribution du gaz par canalisation, le présent décret a pour objet de fixer les outils et la méthodologie d'élaboration du programme indicatif d'approvisionnement du marché national en gaz.

Art. 2. — Le programme indicatif d'approvisionnement du marché national en gaz est établi pour une période de dix (10) ans et actualisé chaque année pour les dix (10) années suivantes et chaque fois que des développements du marché le nécessitent.

Art. 3. — Les outils et la méthodologie utilisés pour l'élaboration du programme indicatif d'approvisionnement du marché national en gaz naturel sont annexés au présent décret.

Art. 4. — Le programme indicatif est établi par la commission de régulation de l'électricité et gaz, en collaboration avec les institutions concernées et après consultation des opérateurs prévues par l'article 46 de la loi n° 02-01 du 5 février 2002, susvisée. Le mode de consultation est défini par décision de la commission de régulation de l'électricité et du gaz.

Art. 5. — Les données requises pour l'élaboration du programme indicatif d'approvisionnement du marché national en gaz objet du tableau donné en annexe, sont transmises par chaque fournisseur, opérateur et client exerçant leur éligibilité à la commission de régulation de l'électricité et du gaz, dans les trois (3) mois qui suivent la publication du présent décret au *Journal officiel* et sur la demande de la commission de régulation de l'électricité et du gaz, avant chaque actualisation du programme indicatif.

Les fournisseurs, les opérateurs et les clients exerçant leur éligibilité doivent assurer la qualité des données recueillies, veiller à établir les meilleures estimations possibles afin d'assurer la cohérence et la qualité des séries statistiques recueillies, informer la commission de régulation de l'électricité et du gaz des corrections apportées ultérieurement aux données transmises dans le cadre de l'élaboration du programme indicatif précédent tenant compte de la nature et de la périodicité de fourniture des données.

La commission de régulation de l'électricité et du gaz est habilitée à solliciter les informations nécessaires auprès des institutions, organismes, fournisseurs, opérateurs et les clients exerçant leur éligibilité sous couvert du respect des règles de confidentialité ; elle assure, en particulier, la confidentialité des informations de nature commerciale concernant les opérateurs du système gazier.

Art. 6. — Le présent décret sera publié au *Journal officiel* de la République algérienne démocratique et populaire.

Fait à Alger, le 16 Dhou El Hidja 1429 correspondant au 14 décembre 2008.

Ahmed OUYAHIA.

#### ANNEXE

### OUTILS ET METHODOLOGIE D'ELABORATION DU PROGRAMME INDICATIF D'APPROVISIONNEMENT DU MARCHÉ NATIONAL EN GAZ

#### 1. INTRODUCTION

L'élaboration du programme indicatif d'approvisionnement du marché national en gaz distribué par canalisation consiste en l'établissement de la prévision décennale de la demande en gaz.

#### 2. DEFINITIONS ET ABBREVIATIONS

Au sens du présent document, il est entendu par :

BP : Basse pression ;

CE : Centrales de productions d'électricité ;

CI : Clientèle industrielle alimentée en haute pression ;

DP : Distribution publique composée de la clientèle alimentée en moyenne et basse pressions ;

HP : Haute pression ;

MP : Moyenne pression ;

Moyen terme : Période de 10 ans ou moins au cours de laquelle sont examinées les prévisions de la demande en gaz ;

Long terme : Période au-delà de 10 ans au cours de laquelle sont examinées les prévisions de la demande en gaz ;

NAA : Nomenclature algérienne des activités, instituée par la réglementation en vigueur ;

NAP : Nomenclature algérienne des produits, instituée par la réglementation en vigueur ;

Outil : Outil méthodologique de prévision de la demande de gaz à moyen terme ;

Profil de charge : Diagramme traduisant l'évolution de la consommation en gaz ;

Résidentiel : Client domestique.

#### 3. PREVISION DECENNALE DE LA DEMANDE EN GAZ

3.1 La prévision décennale de la demande nationale en gaz, est établie sur la base d'une segmentation de la demande du résidentiel et des branches d'activités économiques :

— la segmentation par branche d'activité économique est effectuée sur la base de la nomenclature algérienne des activités (NAA) et des produits (NAP) ;

— les branches d'activités économiques sont regroupées en secteurs représentant des modes similaires de consommation d'énergie ;

— chaque secteur est caractérisé par un ou plusieurs facteurs déterminants.

Les projections de la demande en gaz sont établies selon trois (3) scénarii, un scénario de référence et deux (2) scénarii d'encadrement.

Ces scénarii sont construits sur la base d'hypothèses relatives notamment à l'évolution socio-économique du pays, aux données macro-économiques, à la politique énergétique nationale et aux exigences en matière de maîtrise de la demande de l'énergie et aux facteurs déterminants.

L'évaluation de la demande en gaz à moyen et long termes est établie, selon les trois (3) scénarii d'évolution pour les trois (3) secteurs suivants :

— Besoins en gaz des centrales pour la production d'électricité (CE) ;

— Besoins en gaz pour la distribution publique (DP) ;

— Besoins en gaz des clients industriels (CI) et des unités de transformation (liquéfaction, stations de compression, etc...).

La prévision d'approvisionnement du marché national en gaz est obtenue en additionnant la demande de l'ensemble des secteurs d'utilisation.

#### 3.2 CAS SPECIFIQUES

Les prévisions de la demande en gaz des gros consommateurs en projet sont transmises par les promoteurs au gestionnaire du réseau concerné, lequel informe la commission de régulation de l'électricité et du gaz. Ces prévisions prennent en compte les besoins, le débit souscrit, le mode et l'échéancier de consommation.

La prévision de la demande en gaz des clients industriels en activité ou en projet desservis directement par les fournisseurs est établie par ces derniers.

Les fournisseurs de gaz transmettent ces prévisions au gestionnaire du réseau concerné, lequel informe la commission de régulation de l'électricité et du gaz.

La prévision de la demande en gaz pour les localités desservies par des stations propane, est élaborée par le gestionnaire de la station propane qui la transmet à la commission de régulation de l'électricité et du gaz.

#### 4. METHODE ET OUTILS DE PREVISION

##### 4.1 METHODE DE PREVISION

La prévision de la demande en gaz est déterminée en utilisant la méthode la plus appropriée au secteur concerné.

Les méthodes sont notamment celles utilisant :

- la prévision basée sur la régression linéaire ;
- la prévision utilisant les réseaux de neurones ;
- la prévision basée sur des scénarii.
  
- la prévision basée sur l'utilisation des profils de consommation.

##### 4.2 OUTILS DE PREVISION

Les outils de prévision sont basés sur des applications informatiques utilisant les méthodes citées au paragraphe 3.1.

#### 5. INFORMATIONS POUR L'ELABORATION DES PREVISIONS DE LA DEMANDE

Les données nécessaires aux prévisions doivent être transmises par les parties concernées à la commission de régulation de l'électricité et du gaz conformément au tableau cité ci-dessous.

Les clients exerçant leur éligibilité doivent transmettre les prévisions de leurs besoins en gaz à la commission de régulation de l'électricité et du gaz.

La commission de régulation de l'électricité et du gaz peut demander aux opérateurs et autres organismes, toute information supplémentaire nécessaire à l'élaboration de la prévision décennale de la demande.

#### 6. DONNEES HISTORIQUES

Des copies des données historiques de consommation des différents types de clients dans les formats disponibles, sont transmises par le gestionnaire du réseau concerné à la commission de régulation de l'électricité et du gaz dans un délai de trois (3) mois à partir de la date de publication du présent décret au *Journal officiel*.

Ces données comprennent les informations mensuelles concernant :

- historique global sans segmentation depuis 10 ans pour la Basse pression ;
- historique total avec segmentation depuis 2005 réparti en résidentiel et non résidentiel par secteur d'activité pour la Basse pression ;
- historique total réparti par secteur d'activité économique sur une période de 10 ans, pour la Moyenne pression ;
- historique total réparti par client et par secteur d'activité économique, sur une période de 10 ans pour la Haute pression.

-----

#### Tableau des données mensuelles nécessaires pour l'élaboration des prévisions de la demande en gaz

Les périodicités de transmission de ces données doivent s'inscrire dans le délai global d'élaboration du programme indicatif. A cet effet, la remise de ces données se fera au plus tard le mois de février de chaque année.

I. Clientèle haute pression (existante et nouvelle)	Source
I. 1 Nombre de clients et consommation par concessionnaire, par zone géographique et par secteur d'activité économique I. 2. Consommations par secteur d'activité I. 3. Date de mise en service du client I. 4. Code activité économique des industries	Concessionnaire et/ou clients éligibles selon le cas
I. 5. Liste des clients ayant résilié leur contrat et date de résiliation du contrat d'alimentation I. 6. Liste des clients nouveaux indiquant le débit mis à disposition pour chaque client HP, année de mise en service, la consommation annuelle	Concessionnaire

Tableau (suite)

II. Centrales électriques (existantes et nouvelles)	Source
<p>II. 1. Production d'électricité et consommation de combustible par type de centrale existante</p> <p>II. 2. Centrales électriques existantes (nombre de groupes et puissance de chaque groupe, type de combustible, date de mise en service et région d'appartenance)</p> <p>II. 3. Programme de déclassement des centrales électriques sur toute la période de l'étude (date de déclassement, nombre de groupes à déclasser ainsi que leurs puissances)</p> <p>II. 4. Consommation spécifique pour chaque centrale existante</p> <p>II. 5. Programme de construction des nouvelles centrales sur toute la période de l'étude</p> <p>II. 6. Consommation annuelle de combustible de chaque nouvelle centrale électrique, consommation spécifique, durée d'utilisation, date de mise en service de la nouvelle centrale électrique, nombre de groupes, puissance de chaque groupe, production d'électricité.</p>	Producteurs
<p><b>III. Distribution publique (existante et nouvelle)</b></p> <p>III. 1. Nombre de clients et consommation pour la basse et moyenne pressions par société de distribution et par direction régionale de distribution (clientèle existante)</p> <p>Fournir également les mêmes informations par région géographique (nord, Haut plateaux, sud) pour la clientèle existante</p> <p>III. 2. Nombre de clients pour la basse et moyenne pressions par société de distribution et par direction régionale de distribution (clientèle nouvelle)</p> <p>Fournir également les mêmes informations par région géographique (nord, Haut plateaux, sud) pour la clientèle nouvelle</p> <p>III. 3. Pertes de distribution</p>	Concessionnaire
<b>IV. Historique des températures (moyenne, minimum, maximum)</b>	Office national de météorologie
<b>V. Données macro-économiques</b>	
<p>Population globale et par région, PIB par secteur d'activité économique et national, TOL (taux d'occupation par logement)</p>	Office national des statistiques
<p><b>VI. Informations émanant de SONATRACH et/ou autre fournisseur (en millions de m3)</b></p> <p>Prévisions de consommation par région des unités industrielles alimentées directement par SONATRACH et/ou tout autre fournisseur par région géographique : est, ouest, centre et sud :</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Consommation des stations de compression,</li> <li>2. Consommation des unités industrielles propriété de SONATRACH,</li> <li>3. Consommation des unités industrielles non propriété de SONATRACH, alimentées directement par SONATRACH.</li> </ol>	SONATRACH et/ou autre fournisseur
<p><b>VII. Informations émanant du ministère chargé de l'aménagement du territoire</b></p> <p>Prévisions de consommation des nouvelles villes</p>	Ministère chargé de l'aménagement du territoire

- وبمقتضى المرسوم التنفيذي رقم 05 - 182 المؤرخ في 9 ربيع الثاني عام 1426 الموافق 18 مايو سنة 2005 والمتعلق بضبط التعريفات ومكافأة نشاطات نقل وتوزيع وتسويق الكهرباء والغاز،

- وبمقتضى المرسوم التنفيذي رقم 06 - 198 المؤرخ في 4 جمادى الأولى عام 1427 الموافق 31 مايو سنة 2006 الذي يضبط التنظيم المطبق على المؤسسات المصنفة لحماية البيئة،

- وبمقتضى المرسوم التنفيذي رقم 06 - 428 المؤرخ في 5 ذي القعدة عام 1427 الموافق 26 نوفمبر سنة 2006 الذي يحدد إجراء منح رخص استغلال المنشآت لإنتاج الكهرباء،

- وبمقتضى المرسوم التنفيذي رقم 06 - 429 المؤرخ في 5 ذي القعدة عام 1427 الموافق 26 نوفمبر سنة 2006 الذي يحدد دفتر الشروط المتعلقة بحقوق وواجبات منتج الكهرباء،

- وبعد موافقة رئيس الجمهورية،

### يرسم ما يأتي :

**المادة الأولى :** تطبيقا لأحكام المادة 46 من القانون رقم 02 - 01 المؤرخ في 22 ذي القعدة عام 1422 الموافق 5 فبراير سنة 2002 والمتعلق بالكهرباء وتوزيع الغاز بواسطة القنوات، يهدف هذا المرسوم إلى تحديد آليات ومنهجية إعداد البرنامج البياني لتموين السوق الوطنية بالغاز.

**المادة 2 :** يتم إعداد البرنامج البياني لتموين السوق الوطنية بالغاز لمدة عشر (10) سنوات ويحين كل سنة بالنسبة للسنوات العشر (10) الموالية وكلما استلزمت ذلك تطورات السوق.

**المادة 3 :** يحتوي الملحق بهذا المرسوم على وصف الآليات والمنهجية المستخدمة من أجل إعداد البرنامج البياني لتموين السوق الوطنية بالغاز الطبيعي.

**المادة 4 :** تعد لجنة ضبط الكهرباء والغاز البرنامج البياني بالتعاون مع المؤسسات المعنية وبعد استشارة المتعاملين كما هو منصوص عليه في المادة 46 من القانون رقم 02 - 01 المؤرخ في 5 فبراير سنة 2002 والمذكور أعلاه. تحدد كيفية الاستشارة عن طريق مقرر من لجنة ضبط الكهرباء والغاز.

**مرسوم تنفيذي رقم 08 - 394 مؤرخ في 16 ذي الحجة عام 1429 الموافق 14 ديسمبر سنة 2008، يحدد آليات ومنهجية إعداد البرنامج البياني لتموين السوق الوطنية بالغاز.**

إن الوزير الأول،

- بناء على تقرير وزير الطاقة والمناجم،

- وبناء على الدستور، لاسيما المادتان 85 - 3 و125 (الفقرة 2) منه،

- وبمقتضى القانون رقم 99 - 09 المؤرخ في 15 ربيع الثاني عام 1420 الموافق 28 يوليو سنة 1999 والمتعلق بالتحكم في الطاقة،

- وبمقتضى القانون رقم 01 - 20 المؤرخ في 27 رمضان عام 1422 الموافق 12 ديسمبر سنة 2001 والمتعلق بتهيئة الإقليم وتنميته المستدامة،

- وبمقتضى القانون رقم 02 - 01 المؤرخ في 22 ذي القعدة عام 1422 الموافق 5 فبراير سنة 2002 والمتعلق بالكهرباء وتوزيع الغاز بواسطة القنوات، لاسيما المادة 46 منه،

- وبمقتضى القانون رقم 02 - 02 المؤرخ في 22 ذي القعدة عام 1422 الموافق 5 فبراير سنة 2002 والمتعلق بحماية الساحل وتنميته،

- وبمقتضى القانون رقم 03 - 10 المؤرخ في 19 جمادى الأولى عام 1424 الموافق 19 يوليو سنة 2003 والمتعلق بحماية البيئة في إطار التنمية المستدامة،

- وبمقتضى القانون رقم 05 - 07 المؤرخ في 19 ربيع الأول عام 1426 الموافق 28 أبريل سنة 2005 والمتعلق بالحروقات، المعدل والمتمم،

- وبمقتضى المرسوم الرئاسي رقم 08 - 365 المؤرخ في 17 ذي القعدة عام 1429 الموافق 15 نوفمبر سنة 2008 والمتضمن تعيين الوزير الأول،

- وبمقتضى المرسوم الرئاسي رقم 08 - 366 المؤرخ في 17 ذي القعدة عام 1429 الموافق 15 نوفمبر سنة 2008 والمتضمن تعيين أعضاء الحكومة،

- وبمقتضى المرسوم التنفيذي رقم 02 - 282 المؤرخ في 25 جمادى الثانية عام 1423 الموافق 3 سبتمبر سنة 2002 والمتضمن تأسيس المدونة الجزائرية للأششطة والمنتجات،

- الزبائن الصناعيون المزودون بالضغط العالي (CI)،
- التوزيع العمومي : متكون من الزبائن المزودين بالضغط المنخفض والمتوسط (DP)،
- الضغط العالي (HP)،
- الضغط المتوسط (MP)،
- الأمد المتوسط : مدة من 10 سنوات أو دون ذلك، يتم فيها تدارس توقعات الطلب على الغاز،
- الأمد الطويل : مدة ما بعد 10 سنوات يتم فيها تدارس توقعات الطلب على الغاز،
- المدونة الجزائرية للأنشطة : أسست عن طريق التنظيم الساري المفعول (NAA)،
- المدونة الجزائرية للمنتجات : أسست عن طريق التنظيم الساري المفعول (NAP)،
- الأداة : أداة منهجية لتوقع الطلب على الغاز على الأمد المتوسط،
- رسم الحمل : رسم بياني يعبر عن تطور استهلاك الغاز،
- السكني : زبون ذو استهلاك أسري.

### 3. التوقع العشري للطلب على الغاز

- 1.3 يتم إعداد التوقع العشري للطلب الوطني على الغاز على أساس تصنيف الطلب إلى سكني وإلى فروع للأنشطة الاقتصادية :
- يتم التصنيف حسب فروع النشاط الاقتصادي على أساس المدونة الجزائرية للأنشطة والمنتجات (NAA & NAP)،
- تجمع فروع الأنشطة الاقتصادية ضمن قطاعات لها كفاءات مماثلة في استهلاك الطاقة،
- يختص كل استعمال بعامل أساسي أو عدة عوامل أساسية.
- يتم إعداد توقعات الطلب على الغاز حسب ثلاثة (3) تصورات : تصور مرجعي وتصورين (2) للتأطير.
- يتم وضع هذه التصورات على أساس فرضيات تتعلق بالتطور الاجتماعي والاقتصادي للبلاد وبمعطيات الاقتصاد الكلي وبالسياسة الطاقوية الوطنية وبالتطلبات في ميدان التحكم في الطلب على الطاقة وبالعوامل الأساسية.

**المادة 5 :** يبلغ كل ممون وكل متعامل والزبائن الذين يمارسون تأهيلهم، إلى لجنة ضبط الكهرباء والغاز، المعطيات الضرورية لإعداد البرنامج البياني لتموين السوق الوطنية بالغاز، موضوع الجدول الوارد في الملحق، وذلك خلال الثلاثة (3) أشهر التي تلي نشر هذا المرسوم في الجريدة الرسمية، ويطلب من لجنة ضبط الكهرباء والغاز قبل كل تحيين للبرنامج البياني.

يضمن الممونون والمتعاملون والزبائن الممارسون لتأهيلهم جودة المعطيات المجمعّة، آخذين بعين الاعتبار طبيعة ودورية توفير المعطيات. ويسهر على إعداد أحسن التقديرات الممكنة من أجل ضمان تناسق التسلسلات الإحصائية المجمعّة ونوعيتها ويطلعون لجنة ضبط الكهرباء والغاز على التصحيحات الملحقة مستقبلا بالمعطيات التي تم تبليغها في إطار إعداد البرنامج البياني السابق، مع أخذ طبيعة ودورية الإمداد بالمعطيات بعين الاعتبار.

تؤهل لجنة ضبط الكهرباء والغاز لالتماس المعلومات الضرورية لدى المؤسسات والهيئات والمومنين والمتعاملين والزبائن الممارسين لتأهيلهم، مع مراعاة احترام قواعد السرية، وتضمن اللجنة على وجه الخصوص سرية المعلومات ذات الطبيعة التجارية التي تخص متعاملي المنظومة الغازية.

**المادة 6 :** ينشر هذا المرسوم في الجريدة الرسمية للجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية.

حرر بالجزائر في 16 ذي الحجة عام 1429 الموافق 14 ديسمبر سنة 2008.

**أحمد أويحيى**

### الملحق

## آليات ومنهجية إعداد البرنامج البياني لتموين السوق الوطنية بالغاز

### 1- المقدمة

يتمثل إعداد البرنامج البياني لتموين السوق الوطنية بالغاز الموزع بواسطة القنوات في القيام بالتوقع العشري للطلب على الغاز.

### 2- التعاريف والمختصرات

- يقصد في مفهوم هذه الوثيقة بما يأتي :
- الضغط المنخفض (BP)،
- محطات إنتاج الكهرباء (CE)،

- التوقع الذي يركز على الرسوم البيانية للاستهلاك.

#### 2.4 أدوات التوقع

ترتكز أدوات التوقع على التطبيقات المعلوماتية التي تستعمل الكيفيات المذكورة في الفقرة 1.3.

#### 5 - المعلومات من أجل إعداد توقعات الطلب :

يجب أن تبذل الأطراف المعنية المعطيات الضرورية للتوقعات إلى لجنة ضبط الكهرباء والغاز وفقا للجدول المذكور أدناه،

يجب على الزبائن الممارسين لتأهيلهم تبليغ توقع حاجاتهم من الغاز إلى لجنة ضبط الكهرباء والغاز،

يمكن لجنة ضبط الكهرباء والغاز أن تطلب من المتعاملين والهيئات الأخرى كل معلومة إضافية ضرورية لإعداد التوقع العشري للطلب.

#### 6 - المعطيات التاريخية

يبلغ مسير الشبكة المعني إلى لجنة ضبط الكهرباء والغاز، خلال أجل ثلاثة (3) أشهر انطلاقا من تاريخ نشر هذا المرسوم في الجريدة الرسمية، نسخا من المعطيات التاريخية لاستهلاك مختلف فئات الزبائن، في تشكيلاتها المتوفرة.

تضم هذه المعطيات المعلومات الشهرية المتعلقة بالآتي :

- التسلسل الزمني الإجمالي بالنسبة للضغط المنخفض، بدون تصنيف للسنوات العشر (10) الماضية،

- مجموع التسلسل الزمني، مع التصنيف، الموزع على السكني وغير السكني وعلى كل قطاع نشاط بالنسبة للضغط المنخفض منذ سنة 2005،

- مجموع التسلسل الزمني الموزع على كل قطاع نشاط اقتصادي للسنوات العشر (10) الماضية بالنسبة للضغط المتوسط،

- مجموع التسلسل الزمني الموزع على كل زبون وعلى كل قطاع نشاط اقتصادي للسنوات العشر (10) الماضية بالنسبة للضغط العالي.

يتم إعداد توقعات الطلب على الغاز، على المدين المتوسط والطويل، حسب تصورات التطور الثلاثة (3) للقطاعات الثلاثة (3) الآتية :

- حاجات محطات إنتاج الكهرباء من الغاز (CE)،

- حاجات التوزيع العمومي من الغاز (DP)،

- حاجات الزبائن الصناعيين (CI) من الغاز ووحدات التحويل من الغاز ( تجميع الغاز ومحطات رفع الضغط الخ).

يحصل توقع تموين السوق الوطنية بالغاز بجمع طلب مجموع قطاعات الاستعمال.

#### 2.3 حالات نوعية

يبلغ أصحاب المشاريع توقعات الطلب على الغاز لكبار مستهلكي الغاز المتوقعين إلى مسير الشبكة المعني الذي يخبر بذلك لجنة ضبط الكهرباء والغاز. تأخذ هذه التوقعات بعين الاعتبار الحاجات من الغاز والتدفق المكتتب وكيفية وجدول أجال الاستهلاك،

يعد الممونون توقع الطلب على الغاز للزبائن الصناعيين المزاولين لنشاطهم أو المتوقعين الذين يزودونهم مباشرة،

يبلغ الممونون بالغاز هذه التوقعات إلى مسير الشبكة المعني الذي يخبر بذلك لجنة ضبط الكهرباء والغاز،

يعد مسير محطة البروبان توقعات الطلب على الغاز للمقرى المزودة بواسطة محطات البروبان ويبلغها إلى لجنة ضبط الكهرباء والغاز.

#### 4 - كيفية وأدوات التوقع

##### 1.4 كيفية التوقع

يحدد توقع الطلب على الغاز باستخدام الكيفية الأكثر ملاءمة بالنسبة للقطاع المعني.

تتمثل الكيفيات لاسيما في تلك التي تستخدم الآتي :

- التوقع الذي يركز على التناقص الخطي،

- توقع المستخدم للشبكات العصبية،

- التوقع الذي يركز على التصورات،

**جدول المعطيات الشهرية الضرورية لإعداد توقعات الطلب على الغاز**

يتعين أن تندرج دوريات تبليغ هذه المعطيات ضمن الأجل الإجمالي لإعداد البرنامج البياني لهذا الغرض.  
يتم تسليم هذه المعطيات في شهر فبراير من كل سنة، كآخر أجل.

المصدر	1. زبائن الضغط العالي (الحاليون والجدد)
صاحب الامتياز و/أو الزبائن المؤهلون حسب الحالة	<p>1.1 عدد الزبائن واستهلاك كل صاحب امتياز بالنسبة لكل منطقة جغرافية وكل قطاع نشاط اقتصادي</p> <p>2.1 استهلاك كل قطاع نشاط</p> <p>3.1 تاريخ البدء في الخدمة بالنسبة للزبون</p> <p>4.1 رمز النشاط الاقتصادي للصناعات</p>
صاحب الامتياز	<p>5.1 قائمة الزبائن الذين فسخوا عقدهم وتاريخ فسخ عقد التموين</p> <p>6.1 قائمة الزبائن الجدد مع ذكر التدفق الموضوع تحت التصرف لكل زبون بالضغط العالي وسنة البدء في الخدمة والاستهلاك السنوي</p>
المنتجون	<p><b>2. محطات كهربائية (القائمة والجديدة)</b></p> <p>1.2 إنتاج الكهرباء واستهلاك الوقود بالنسبة لكل نوع من المحطات القائمة</p> <p>2.2 محطات إنتاج الكهرباء القائمة (عدد وحدات الإنتاج وقدرة كل وحدة ونوع الوقود وتاريخ البدء في الخدمة وناحية موقعها)</p> <p>3.2 برنامج التوقف النهائي عن الخدمة بالنسبة للمحطات الكهربائية خلال كامل فترة الدراسة (تاريخ التوقف النهائي وعدد الوحدات التي توقف وكذا قدراتها)</p> <p>4.2 الاستهلاك النوعي لكل محطة قائمة</p> <p>5.2 برنامج بناء المحطات الجديدة خلال كامل مدة الدراسة</p> <p>6.2 الاستهلاك السنوي للوقود لكل محطة كهربائية جديدة والاستهلاك النوعي وفترة الاستخدام وتاريخ بدء المحطة الكهربائية الجديدة في الخدمة وعدد وحدات الإنتاج وقدرة كل وحدة وإنتاج الكهرباء</p>
صاحب الامتياز	<p><b>3. التوزيع العمومي (القائم والجديد)</b></p> <p>1.3 عدد الزبائن والاستهلاك بالضغط المنخفض والمتوسط بالنسبة لكل شركة وكل مديرية جهوية للتوزيع (الزبائن الحاليين).</p> <p>يجب أيضا تقديم نفس المعلومات بالنسبة لكل منطقة جغرافية (الشمال والهضاب العليا والجنوب) بالنسبة للزبائن الحاليين</p>



## جدول (تابع)

المصدر	التوزيع العمومي (القائم والجديد) (تابع)
صاحب الامتياز	2.3 عدد الزبائن والاستهلاك بالضغط المنخفض والمتوسط بالنسبة لكل شركة وكل توزيع وكل مديرية جهوية للتوزيع (الزبائن الجدد). يجب أيضا تقديم نفس المعلومات بالنسبة لكل منطقة جغرافية ( الشمال والهضاب العليا والجنوب) بالنسبة للزبائن الجدد. 3.3 فقد الطاقة بالتوزيع
الديوان الوطني للأرصاد الجوية	4. التسلسل الزمني لدرجات الحرارة (المتوسطة والدنيا والعليا)
الديوان الوطني للإحصائيات	5. معطيات الاقتصاد الكلي العدد الشامل للسكان بالنسبة لكل منطقة والنتاج الداخلي الإجمالي لكل قطاع نشاط اقتصادي وطني (معدل شغل كل مسكن )
سوناطراك و/أو ممون آخر	6. المعلومات الواردة من سوناطراك و/أو ممون آخر (بملايين م3) التوقعات، بالنسبة لكل منطقة، لاستهلاك الوحدات الصناعية التي تمونها سوناطراك مباشرة و/أو أي ممون آخر وبالنسبة لكل منطقة جغرافية : شرق وغرب ووسط وجنوب : 1. استهلاك محطات الضخ، 2. استهلاك الوحدات الصناعية التي تمتلكها سوناطراك، 3. استهلاك الوحدات الصناعية التي لا تمتلكها سوناطراك وتمونها مباشرة.
الوزارة المكلفة بتهيئة الإقليم	7. المعلومات الواردة من الوزارة المكلفة بتهيئة الإقليم توقعات استهلاك المدن الجديدة