

Appel à manifestations d'intérêt ADEME - Région



Lundi 01 Décembre 2016



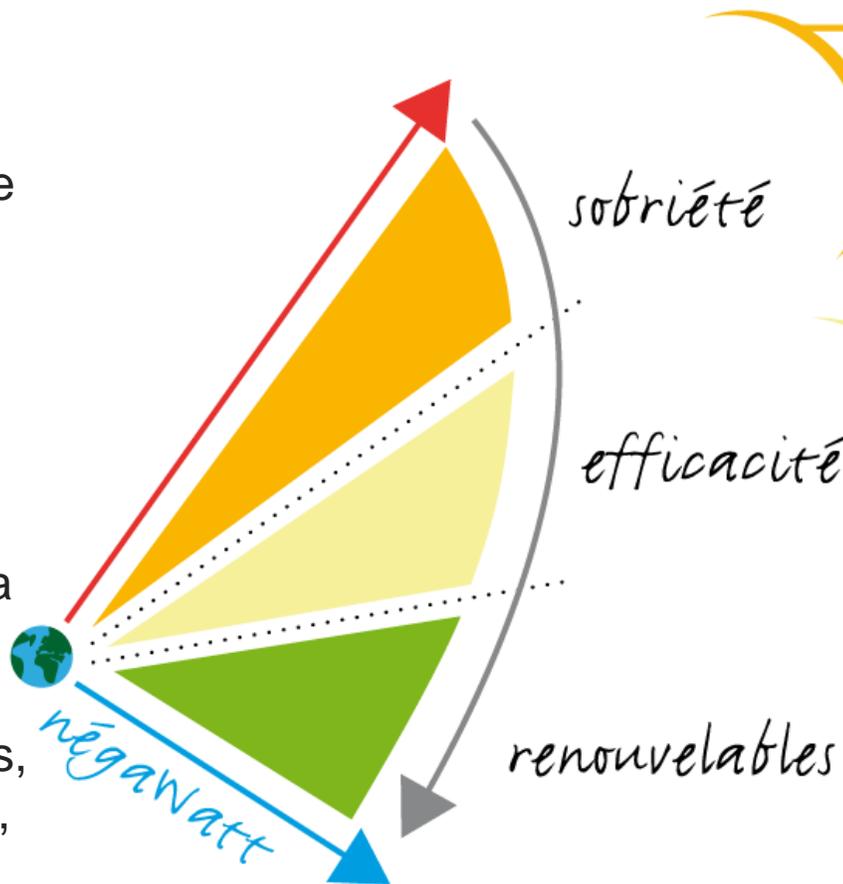
Plan

1. Contexte énergétique et scénario
2. Proposition d'un plan d'action pour une labellisation régionale
3. Développement de l'éolien sur le territoire
4. Questions diverses

Contexte du territoire

Transition énergétique...

La transition énergétique prévoit le remplacement progressif des énergies fossiles/fissiles par des sources d'énergies renouvelables pour la quasi-totalité des activités humaines (transports, industries, éclairage, chauffage, etc.)



Prioriser les besoins et les services énergétiques essentiels dans les **usages individuels et collectifs** de l'énergie.

Réduire la quantité d'énergie nécessaire à la satisfaction de ces besoins en privilégiant les **chaînes énergétiques efficaces** de la source à l'usage.

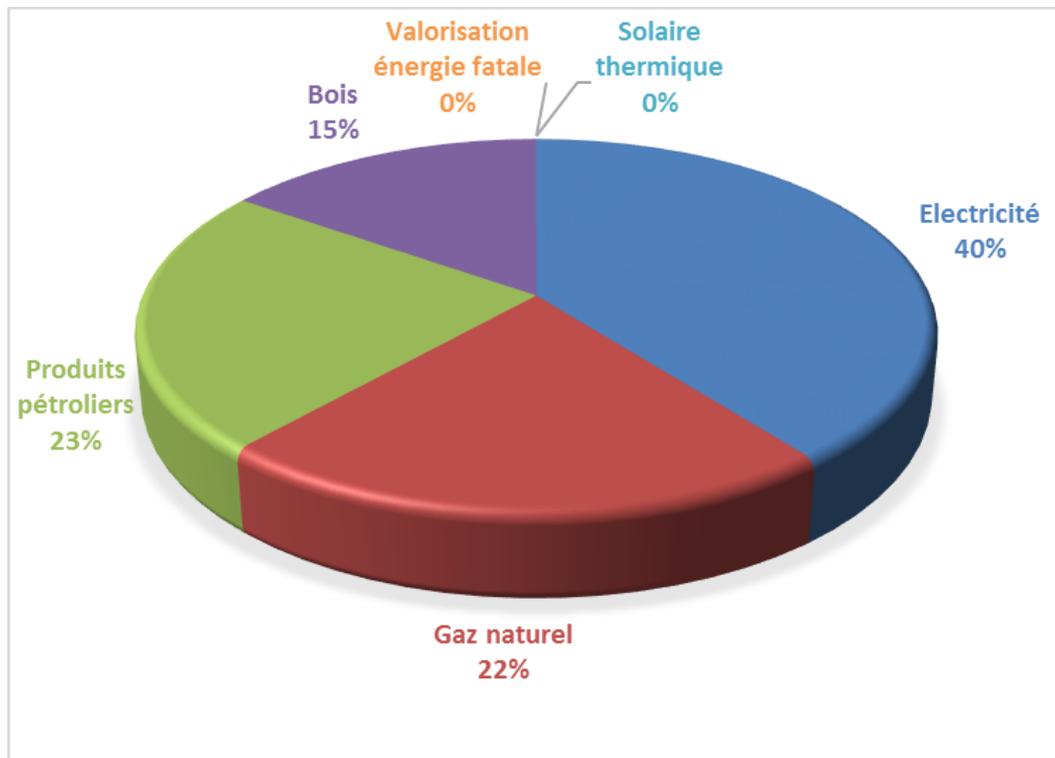
Donner la priorité aux énergies renouvelables qui, grâce à un **développement ambitieux mais réaliste**, peuvent remplacer progressivement les énergies fossiles et nucléaire.

Demande d'énergie

Production

Enjeux énergétiques et GES du territoire

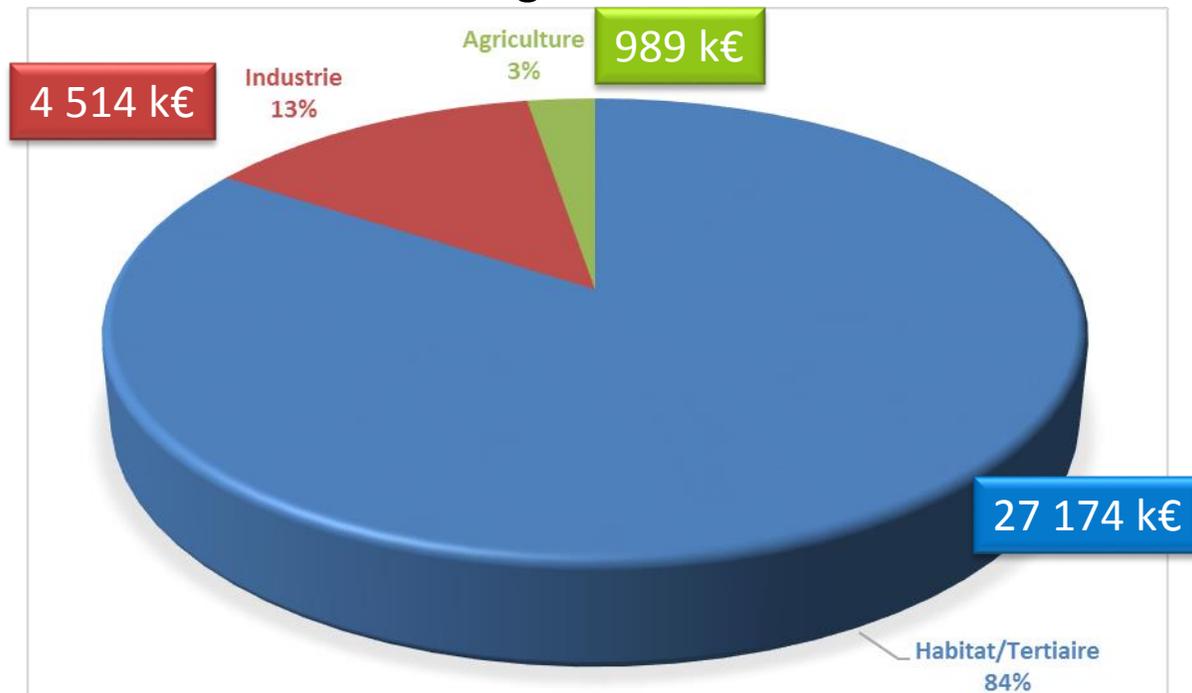
Mix énergétique du territoire en 2010* : **38 392 Tep**



Nota : solaire thermique = 0.003 %

45% d'énergie fossile

Part des différents secteurs d'activités dans la Consommation d'énergie en 2010* : **32 677 k€**



Nota : L'habitat représente environ 70% du secteur d'activité « habitat/tertiaire

Ratio d'Argentan Intercom : 1,6 tep/hab*

Ratio du PETR : 1,8 tep/hab*

Ratio de la Région : 1,6 tep/hab*.

Flux financier et énergétique du territoire - 2010

Les 36 communes d'Argentan Intercom

Gaz Naturel

8,5 kTep

5,5 M€

15,1 kTep

Electricité

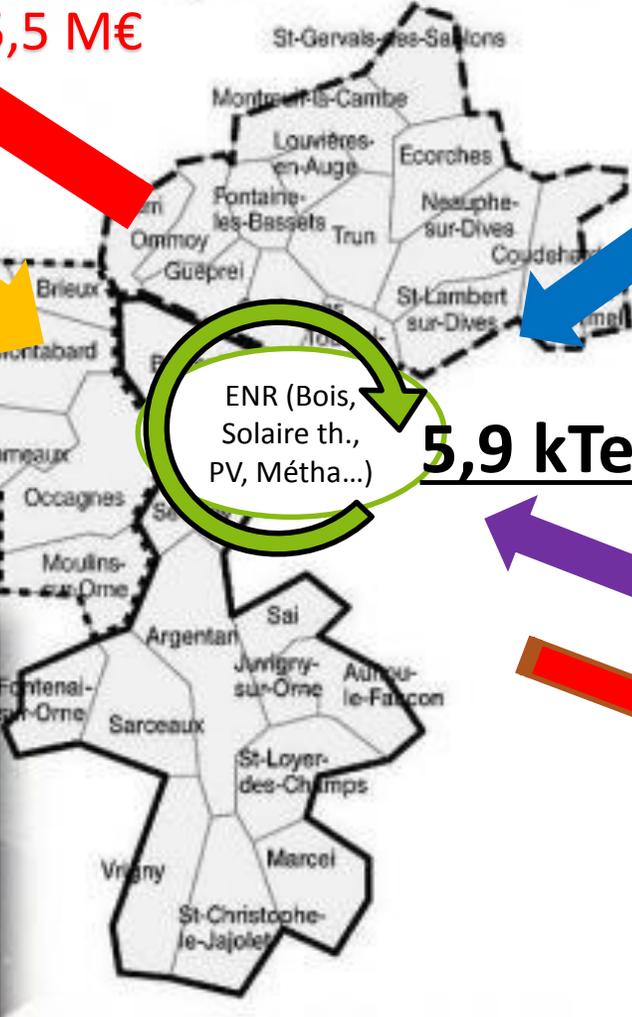
19,8 M€

ENR : 15%

ENR (Bois, Solaire th., PV, Métha...)

5,9 kTep => x M€ ?

33 Millions d'Euro / an sortent du territoire pour l'achat d'énergie, hors transport en 2010.



Objectifs du SRCAE pour la CDC

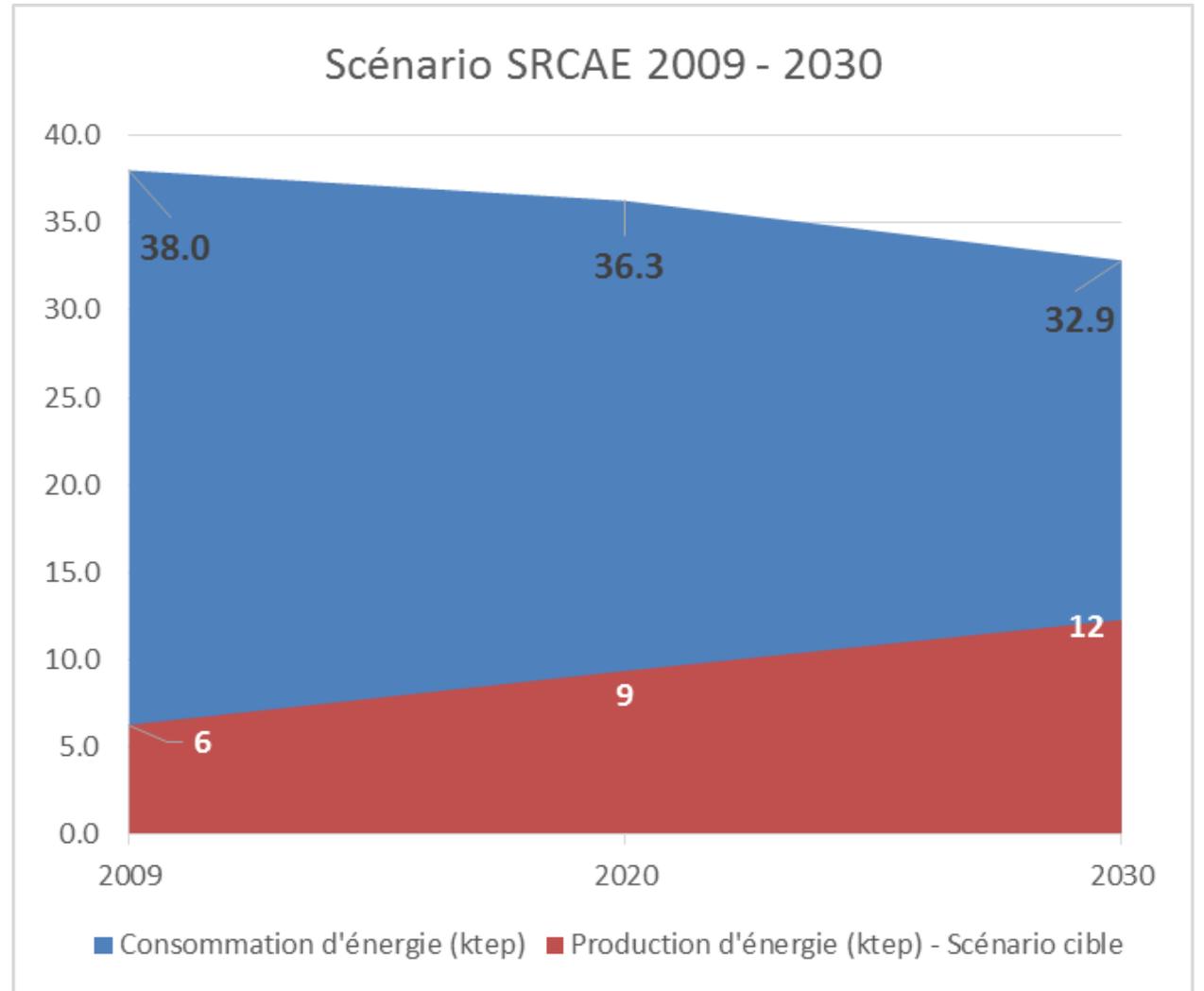
Pour la Région (par rapport à 1990), ce scénario se traduit par :

- un gain de 19,7 % de l'efficacité énergétique d'ici 2020 et de 35 % d'ici 2030,
- une part de 31 % d'énergies renouvelables dans la consommation d'énergie en 2020 et de 66 % en 2030,
- une diminution de 25 % des émissions de GES d'ici 2020 et 45 % d'ici 2030.

Déclinaison du SRCAE pour le territoire



Soit une part de 25 % d'énergies renouvelables dans la consommation d'énergie en 2020 et de 36 % en 2030.

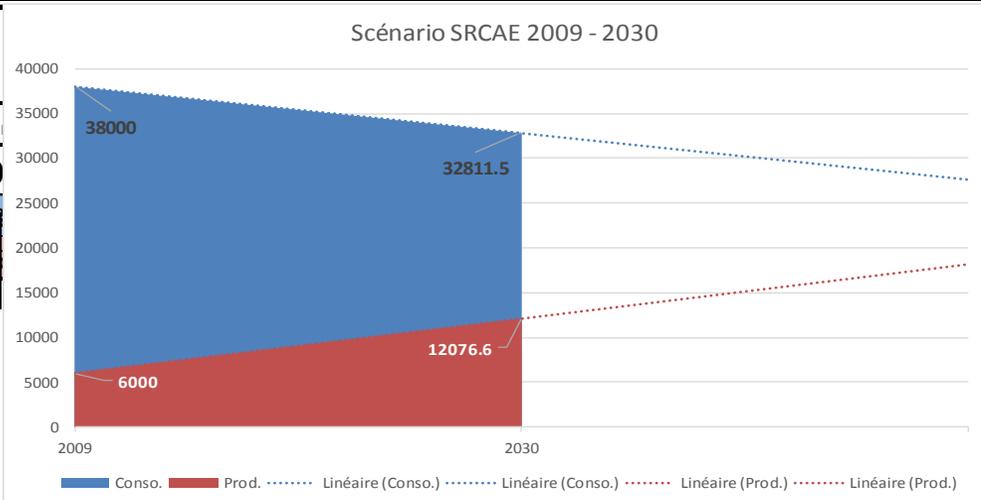


*Source : OBNEC / Hors transport

Economie d'énergie (Tep)				Production ENR (Tep)							
	habitat	tertiaire	industrie	agriculture	Sol. Ther	Bois indiv.	Bois Collectif	Métha Cogé	Métha inj.	Sol. PV	Eolien Indus
Ratio en Tep/unité	1	0.0043			0.04	0.69	12.9	150	1800	0.0086	400
2009	4500	64.5	491	133	4	1035	129	300	1800	8.6	2800
Conso.	38000	4500	64.5	491	133						
Prod.	6000				4	1035	129	300	1800	8.6	2800
	Nb réhab.	m ² rénovés			m ² PV	Nb app. indiv.	Nb chauff. Bois	Nb projet	Nb Projet	Nb m ²	Nb éolienne 2MW
	4500	15000			100	1500	10	2	1	1000	7

Choix du scénario SRCAE

Production ENR (Tep)				
Bois Collectif	Métha Cogé	Métha inj.	Sol. PV	Eolien Indus
12.9	150	1800	0.0086	400
129	300	1800	8.6	2800
129	300	1800	8.6	2800
10	2	1	1000	7



Scénario SRCAE 2009 - 2030

7 éoliennes de 2MW (actées)

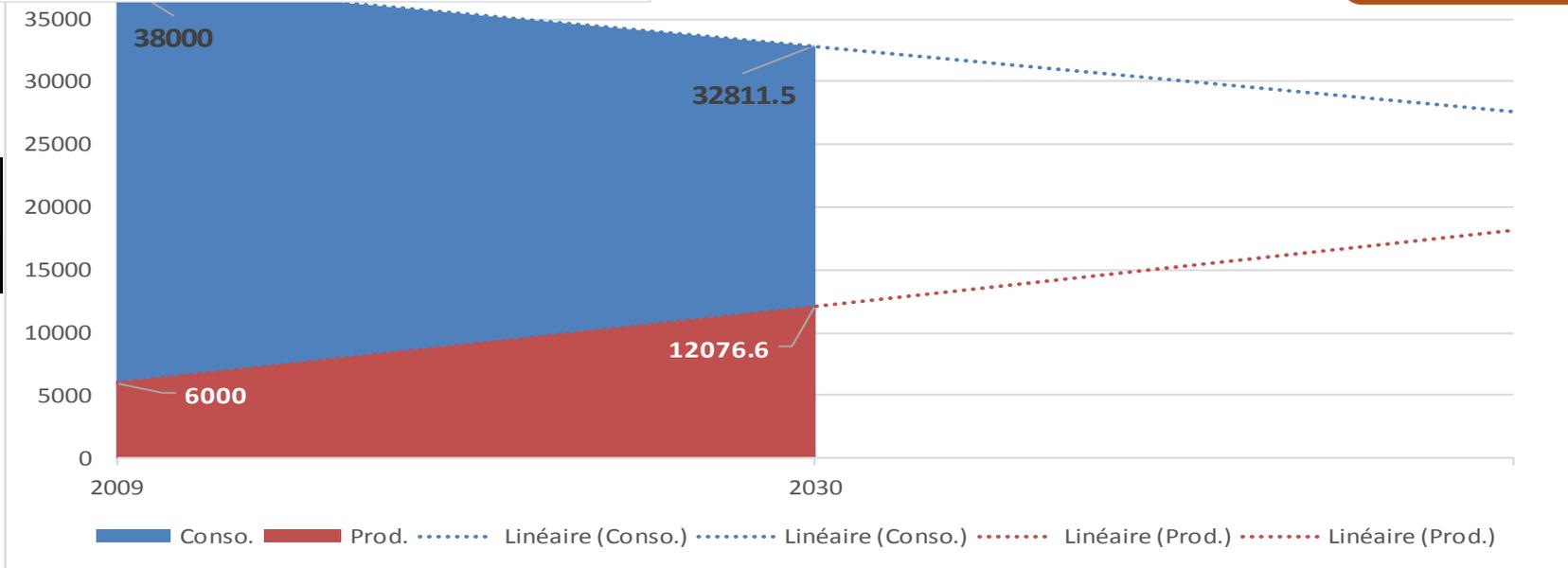
Ratio en Tep/u	
2009	38000
2030	32811.5

Année : Territoire à énergie positive

2069

Année : Territoire à énergie positive

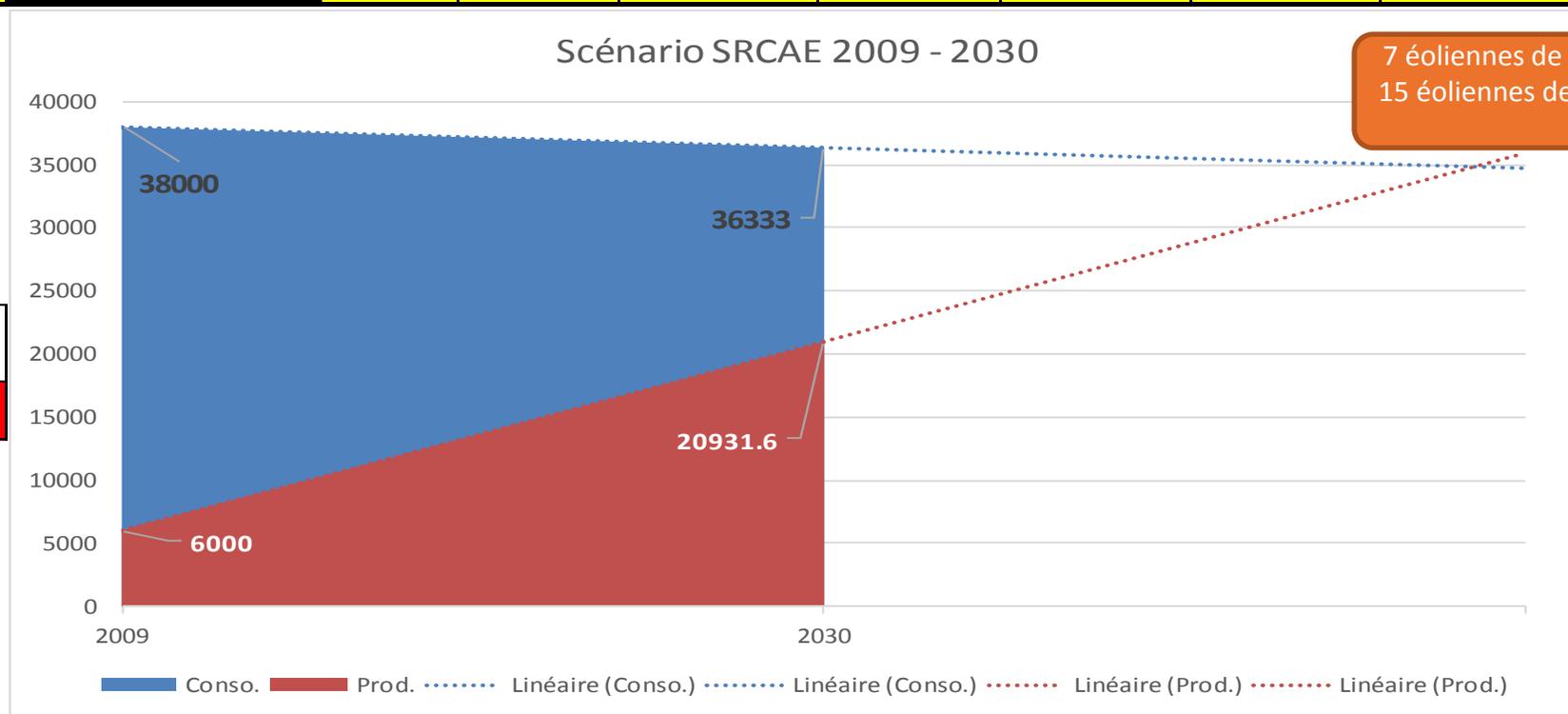
2069



Choix du scénario 2

		Economie d'énergie (Tep)				Production ENR (Tep)							
		habitat	tertiaire	indudtrie	agriculture	Sol. Ther	Bois indiv.	Bois Collectif	Métha Cogé	Métha inj.	Sol. PV	Eolien Indus	
Ratio en Tep/unité		1	0.0043			0.04	0.69	12.9	150	1800	0.0086	400	
	2009	1000	43	491	133	4	690	129	300	1800	8.6	12000	2030
Conso.	38000	1000	43	491	133								36333
Prod.	6000					4	690	129	300	1800	8.6	12000	20931.6
		Nb réhab.	m² rénovés			m² PV	Nb app. indiv.	Nb chauff. Bois	Nb projet	Nb Projet	Nb m²	Nb éolienne 2MW	
		1000	10000			100	1000	10	2	1	1000	30	

Scénario SRCAE 2009 - 2030



Année : Territoire à énergie positive

2049

Objectif croissance verte...

Démonstration par l'exemple :

	Objectif	Impacts attendus
Pays de St BRIEUC	1 000 logements/an dont 50% sur un bouquet de travaux avec un minimum de 25% d'économies d'électricité (3 ans)	<ul style="list-style-type: none">• 13,5 M€ de chiffre d'affaire annuel, de 4 000 à 22 000 € de travaux/logement• Niveau d'emplois : 225• Réduction de la facture électrique : 680 €/logement/an• CO2 évité : 2 900 tonnes
Exemple (source ARCENE)	Réhabilitation énergétique BBC logement	<ul style="list-style-type: none">• Chiffre d'affaire 20 000 à 40 000 €• 3 à 6 mois de travaux• 2 à 5 personnes sur le chantier pour les travaux• 0.5 à 2.5 ETP
Industrie Exemple de PACHECO (NORD)	Usine d'enveloppes prospère grâce à ce mariage réussi entre économie et écologie [vidéo 2:44 min]	<ul style="list-style-type: none">• Chiffre d'affaire 22 M€ - production de 2 Md d'enveloppes• Autosuffisance énergétique et eau• Recyclage de 99% de ses déchets• Investissement 6,5 M€ depuis 1997• Économie d'énergie 10 M€

Un 1^{er} programme d'action lauréat « TEPCV »



Argentan Intercom labellisée

Argentan intercom TEPCV

5 actions

- | | | |
|--|---|------------------------------------|
| - Eclairage public économe : 425 000 euros | → | Retour sur investissement
4 ans |
| - Production solaire STEP d'argentan: 90 000 euros | → | 3 ans |
| - Schéma directeur centre-ville + marché couvert: 60 000 euros | | |
| - Econome de flux : 30000 euros | → | 2 ans |
| - Véhicule électrique : 20000 euros | | |

= 625000 euros de dépenses avec
80 % d'aide
500000 euros



Un 2eme programme d'actions pour une labellisation régionale

APPEL A MANIFESTATION D'INTERET

« TERRITOIRES EN TRANSITION ENERGETIQUE »



Objectifs de l'appel à manifestation d'intérêt

L'objectif est de réduire la consommation globale d'énergie de leur territoire, de développer la production d'énergie à partir des ressources renouvelables locales et plus largement de contribuer à l'émergence de nouveaux modèles de consommation et de production limitant leur empreinte écologique.

- Réduire les consommations énergétiques du territoire
- Valoriser les ressources renouvelables locales
- Changer les comportements.
- Réaliser des actions concrètes
- Encourager la coopération entre acteurs et entre territoires



Si candidature retenue, bonification des aides régionales aux investissements pour la CDC et tous les acteurs du territoire (communes, entreprises, particuliers...)

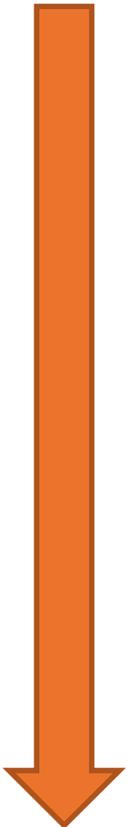
Proposition d'une Méthode

➔ Principes pour élaborer le programme d'actions

- Durée du projet : 4 ans (2017-2020)
- Co-construction avec des partenaires volontaristes
 - Partenariat privilégié avec PETR
 - Ouverture à toute proposition d'actions de l'ADEME /CRBN
- Définir des objectifs qualitatifs et quantitatifs à court et moyen termes
- Ouverture à de possibles partenariats publics/privés thématiques
- Privilégier les actions structurantes : éviter la dispersion d'un nombre trop important d'actions

Proposition d'une Méthode

Proposer des actions à fort potentiel économiques



1. Maitrise du budget de fonctionnement

Economie de flux sur les consommations et les usages

2. Financement des projets / besoins d'Argentan Intercom

schéma directeur immobilier / Eclairage Public / Etudes Centre Ville / investissement bâtis

3. Développement économique local par la transition

filière bois bocagère

4. Résilience des acteurs du territoire

Proposition d'une Méthode

➔ ENJEUX ECONOMIQUES (flux financiers)

Pour le budget de la Cdc



+ de 700 000 euros d'achat énergie direct
+ d' 1 000 000 incluant contrat
de DSP / prestations externes

Pour le territoire de la cdc



33 millions euros d'achat énergie
dont 28 M d'origine fossiles(hors transport)

2020-2030:
augmentation
tendancielle

Proposition d'un programme d'action pour la labélisation régionale

Acrchitecture du programme d'actions

2 axes

- Maitrise des consommations d'énergie
- Développement des énergies renouvelables

5 thématiques

Habitat / Patrimoine collectivité/ Entreprises/ Energie
Renouvelables / Gouvernances et moyens

14 actions

Avec axe transversal = développement économique = objectif chiffrés

1. Maitrise des consommations d'énergie et des dépenses

HABITAT : N°1 Rénover l'habitat



Action sur la
déperdition
thermique
des toitures
= meilleure
isolation



Réaliser une thermographie aérienne de l'agglomération pour permettre d'identifier les déperditions thermiques des toitures .

Période : Hiver 2017

Coût : 30 000 € / sub. 15 000 €

Compétence : Cdc/Ville

Pilotage : DACV + BE

Effets économiques attendus

- Isolation simple de toiture de 5000 m²
- Projet de réhabilitation complet de particuliers / avec ou sans mode chauffage = 10 Tep
- Au total: action annuelle à minima sur 30 à 50 habitats

Lancer une opération
« Isoler pour un €uro »

Période : 1^{er} semestre 2018

Coût : promotion/com.

Compétence : Cdc/Ville

Pilotage : PETR + DACV

HABITAT : N°2 Construire des logements performants exemplaires



Densification urbaine + Attractivité démographique +
vitrine de l'investissement privé
+ exemplarité écologique

Effets économiques attendus

- À minima: offre nouvelle de 10 à 30 logements individuels adaptés au besoin d'une population
- Investissement privé / développement de l'activités locale

Etudier la faisabilité de mise en en place d'un écoquartier sur la pôle urbain (sur la base de la loi TE)

Période : 2^{ème} semestre 2017

Coût : 50 000 € / sub. 40000 €

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV service urba.

TERTIAIRE : N°3 – Optimiser le fonctionnement des DSP et marchés publics



Critères de perf. énergétique pour le contrat d'exploitation centre aquatique

Période : 2^{ème} semestre 2016

Coût : nc

Compétence : CDC

Pilotage : DACV / Direct Finance / Piscine

Amélioration de la performance énergétique de notre patrimoine + meilleure négociation de contrat du cout de l'énergie

Effets économiques attendus

- En cours: 10000 euros / an pour récupération calorie centrale d'air
- Retour sur investissement = 5 ans
- Intéressement du prestataire
- Passage en led
- Meilleur contrôle énergétique



Intégrer des objectifs de performances énergétique dans la régie de transport

Période :

Coût : nc

Compétence : Ville

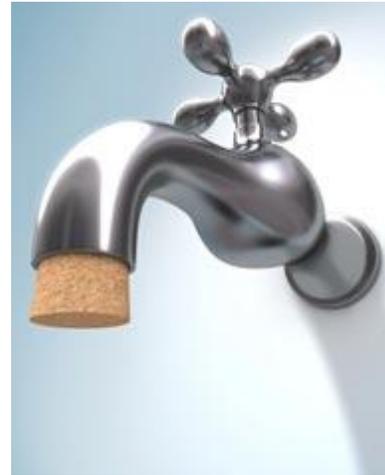
Pilotage : régie de transport

TERTIAIRE : N°4 – Limiter les pertes en eaux et en énergie



ISO50001

**ENERGY
MANAGEMENT**



- Identifier les principaux réseaux défectueux et les renouveler afin d'optimiser l'efficacité énergétique de l'assainissement
- Mettre en place des actions correctrices pour limiter les pertes sur les réseaux
- Engager des actions d'efficacité énergétique dans la programmation de renouvellement des équipements (pompes à haute performance énergétique, production d'EnR...)

Mettre en œuvre la norme Iso 50 001 pour la STEP d'Argentan-Beaulieu

Période : 1^{er} semestre 2017

Coût : **15 000 € / Sub. : 7 500 €**

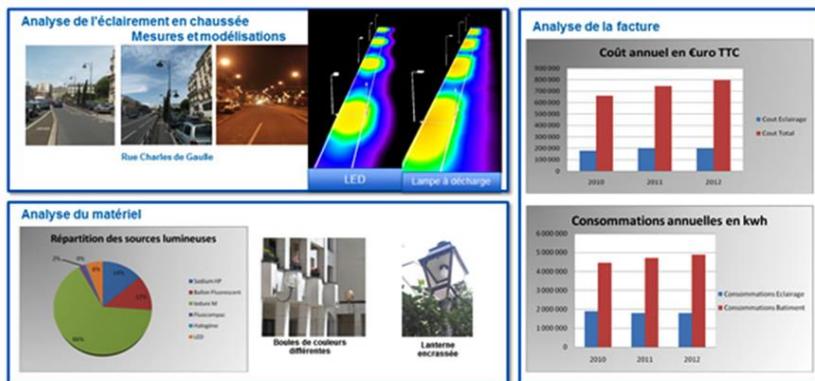
Compétence : Cdc

Pilotage : DACV + service réseaux

Effets économiques attendus

- Objectif : 5 % à 15% d'économie d'énergie sur le process de la station d'épuration à terme
- **Gain en euros attendu sur conso STEP**
- Procédure de management qui perdure au de la des contrats de délégation

TERTIARE : N°5 – Optimiser l'éclairage public par un schéma directeur



Effets économiques attendus

- Directement: renégociation des puissances d'abonnement
- = **10000 euros/an**
- + **gisement d'économie d'énergie identifié précisément sur l'ensemble du territoire de 28% avec RI de 5 à 17 ans selon les actions**

Lancement d'un audit du patrimoine éclairage public avec réalisation d'un schéma directeur de rénovation permettant d'inscrire la transition énergétique dans le cadre d'un PPI

Période : 2^{ème} semestre 2016

Coût : 49 000 € / sub. 24 500 €

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV + BE IDELUM

Mise en œuvre des préconisations du schéma directeur

Période : 1^{er} semestre 2017

Economie : 85 000 €

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV

TERTIARE : N°5 – Optimiser l'éclairage public par un schéma directeur (suite)



Exemple d'investissements économes en énergie pour soutenir la démarche de schéma directeur engagée

Période : 1^{ère} semestre 2017 – 2018

Coût : 425 000 € / sub. 340 000 €

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV service réseaux



Effets économiques attendus

En interne: 20000 euros /an

Taux de RI d'environ 4 ans

En externe: marché de travaux de 425000 euros

TERTIAIRE : N°6 – Améliorer la gestion du patrimoine bâti de la collectivité



Elaborer un schéma directeur immobilier, sur la base d'un audit complet du patrimoine bâti d'Argentan Intercom et de la Ville d'Argentan

Période : avril / novembre 2016

Coût : 28000 euros Part Cdc

Compétence : Cdc/Ville

Pilotage : DACV + service patrimoine bâti

Mise en œuvre du SDI avec programmation spécifique de travaux pluriannuelle de TE sur 3 volets

Période : 2017/2020

Coût : 400 000 euro/an
Enveloppe travaux bâti

Compétence : Cdc/Ville

Pilotage : DACV

Se doter d'outils de suivi technique performants permettant d'assurer une gestion patrimoniale optimale (énergie-climat)

Période : 1^{er} semestre 2017

Coût : 3000- 5000

Compétence : Cdc/ville

Pilotage : DACV service patrimoine

TERTIAIRE : N°6 – Améliorer la gestion du patrimoine bâti de la collectivité (suite)



Construire des bâtiments publics exemplaires visant l'objectif BEPOS

Période : 2^{ème} semestre 2016

Coût : 3.25 M€ / Subv. : 1.7 M€

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV + service patrimoine bâti

Effets économiques attendus

En interne:

- Bâtiment qui consomme autant d'énergie qu'il en produit = cout de fonctionnement réduit
- Charges locatives moindres pour Professionnels de santé
- Subvention importante supportant le surcout d'investissement

En externe: marché de travaux de 2,6 millions

Rayonnement territorial d'Argentan car emplacement en cœur de ville avec bâtiment innovant et exemplaire



Réaliser des rénovations thermiques exemplaires de bâtiments en allant au-delà de la RT 2012

Période : 1^{er} semestre 2018

Coût : à définir selon projet choisi (notamment école)

Compétence : Cdc/Ville

Pilotage : DACV+ service Bat

TERTIAIRE : N°7 – Engager un schéma directeur de revitalisation du centre-ville et accompagner les projets exemplaires



Lancement d'un SD centre ville avec prise en compte de la transition énergétique

Période : octobre 2016

Coût : 60 à 80 000 €

Compétence : nc

Pilotage : DACV + service urbanisme



TERTIAIRE : N°8 – Accompagner les projets exemplaires portées par d'autres structures publiques



Accompagner le centre hospitalier
dans son projet de réhabilitation
durable de la maternité

Période : 2017-2020

Coût : Temps d'ingénierie Cdc / PETR

Pilotage : DACV + service urbanisme

Autre projet
potentiel

INDUSTRIE : N°9 - Inciter les entreprises à améliorer leur efficacité énergétique



Mettre en œuvre une opération groupée de diagnostic énergétique

Période : nc

Coût : 25 à 40 000€ / sub. : 15 à 30 000€

Compétence : cdc/ville

Pilotage : service économie + DACV

Effets économiques attendus

En externe :

- Retour sur investissement garanti pour les entreprises + économie d'énergie

Ex: Vitraglass Alençon = potentiel de 50000 euros d'économie sur 250000 euros de budget

- Amélioration de l'animation du réseau d'entreprise

AGRICULTURE : N°10 – Contribuer au développement des produits locaux et bio



Accompagner le programme d'actions circuits courts du PETR

Période : nc

Coût : nc

Compétence : Cdc

Pilotage : PETR P2AO

Effets économiques attendus

Exemple d'une action d'Alenon

Mise en place du label = 2000 euros / an

- 1 marché = 4000 à 10000 de chiffre d'affaires direct pour les producteurs référencés

Minimum 4 marché / an =

Pour 1 euro public investi = 8 euros

généré pour le territoire / filière locale de qualité

- 1 nouvelle animation générant de l'attractivité commerciale



TRANSPORTS : N°11 – Développer les modes de transport doux



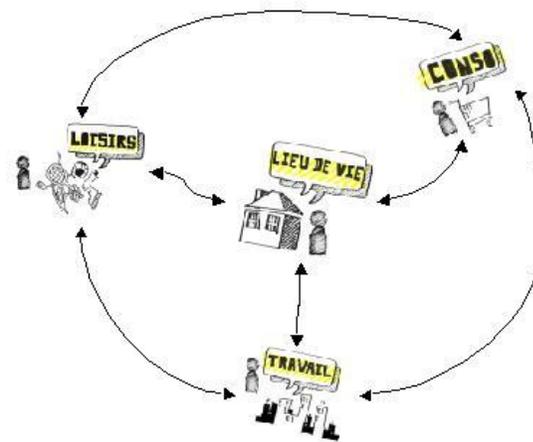
Développement des « voies vertes » touristiques sur le nouveau territoire d'Argentan Intercom en lien avec la nouvelle stratégie Vélo du CD61

Période : 2017

Coût : compétence tourisme

Compétence : Cdc/Ville

Pilotage : DACV + PETR + mission Eco



Mise à jour du schéma de déplacement doux d'Argentan Intercom à l'échelle du nouveau territoire et proposition d'une programmation pluriannuelle d'invest.

Période : 2018

Coût : cout PLUI intercommunal

Compétence : Cdc/ville

Pilotage : nc



MAISON DU VÉLO

Etudier la faisabilité de mise en place d'une Maison du Vélo à Argentan

Période : nc

Coût : nc

Compétence : Cdc/Ville

Pilotage : DACV

TRANSVERSAL : N°12 – Amener les individus à s'interroger sur leur besoin en énergie



Renforcer le partenariat pluriannuel avec l'EIE de sensibilisation et d'animation du grand public autour de la TE

Période : 2017

Coût : 3 500€ (aujourd'hui 1400 euros)

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV + PETR

Effets économiques attendus

- 8 % en moyenne d'économie énergétique par foyer participant
= 140 euros / an / foyer
Pour 30 foyers
= 4600 euros d'économie
Pour 3600 investit dans l'exemplarité des comportements

Conseil neutre/ gratuit et independant avec accompagnement pour les subventions d'Etat ou autres



Lancer une opération "défi famille à énergie positive" sur le territoire

Période : 2017/2018

Coût : 10 000€ dont 6400 par Leader

Compétence : Cdc/ville

Pilotage : DACV + PETR

TRANSVERSAL : N°12 – Amener les individus à s’interroger sur leur besoin en énergie (suite)



Accompagnement les écoles dans le développement d'animations pédagogiques lié à la transition énergétique et développement durable

Période : 2017/2018

Coût : internalisation BP annuel service Educ. Pendant les TAP = 0 euros

Compétence : Cdc/ville

Pilotage : Service Educ.



Former les élus et techniciens à la TE, à la vulnérabilité/adaptation aux changements climatiques, à la commande public responsable

Période : 2016/2017

Coût : 0 euros (ingenierie PETR)

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV + PETR P2AO

2. Développement des énergies renouvelables

ENERGIES RENOUVELABLES : N°13 – Développer la production d'énergie renouvelable SOLAIRE



Valoriser les toitures de la CDC par de la location à long terme

Période : 2016/2017

Investisseur : 250 000€ / Ri : 2 500€/an

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV

Développement d'une prod. solaire pour le futur bâtiment stockage boues



Période : 2016/2017

Coût : 90 000€ / sub. : 75 000€ / Ri : 3ans

Compétence : Cdc/ville

Pilotage : DACV

Réalisation d'une étude d'opportunité de dvpt de la production solaire sur l'ensemble du patrimoine bâti de la collectivité

Période : 2017

Coût : 30000 sub /15000 euros

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV + PETR

ENERGIES RENOUVELABLES : N°13 – Développer la production d'énergie renouvelable BIOMETHANE



Accompagner un projet collectif territorial.

Période : 2^{ème} semestre 2016

Coût : ingenierie PETR

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV + PETR



Etude d'opportunité et de faisabilité d'intégration des boues de STEP et des déchets verts de la collectivités dans le mix d'intrants du méthaniseur

Période : nc

Coût : ingenierie PETR/dacv

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV + PETR

ENERGIES RENOUVELABLES : N°13 – Développer la production d'énergie renouvelable EOLIEN



Faciliter la mise en place de projets éolien : objectif 5 à 15 éoliennes

Période : 2017

Investisseur : nc

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV + PETR

ENERGIES RENOUVELABLES : N°13 – Développer la production d'énergie renouvelable BOIS ENERGIE



Développer la filière bois/énergie haies bocagères par la mise en œuvre d'actions tests sur la patrimoine bâti de la collectivité (1ère action : remplacement d'une chaudière fuel par une chaudière bois déchiqueté pour le Groupe scolaire de la commune de Trun)

Période : 1^{er} semestre 2017

Coût : bp Investissement batiment

Compétence : Cdc/ville

Pilotage : DACV + PETR+CUMA+ SCIC BBE

PILOTAGE ET GOUVERNANCE : N°14 – Organiser le pilotage de la transition énergétique



Permettre aux Elus de s'approprier le programme d'actions en organisant une concertation, un accompagnement des communes lors la mise en œuvre du projet territorial

Période : nc

Coût : nc

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV + PETR

Créer une " cellule énergie interservices" en charge de la politique Energie-climat de la ville et de la Cdc

Période : nc

Coût : nc

Compétence : Cdc/ville

Pilotage : DACV

'Engager un partenariat durable avec la mission transition énergétique du PETR- PAAO

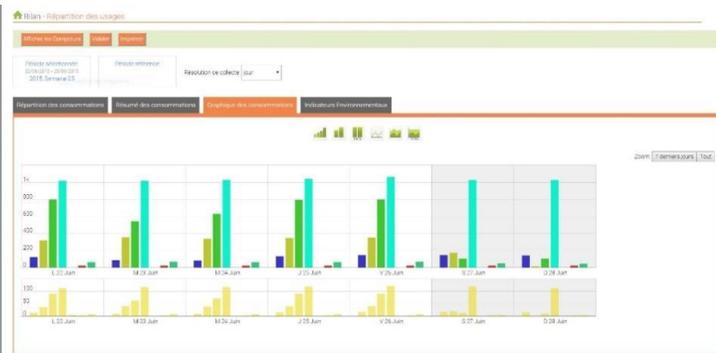
Période : nc

Coût : nc

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV + PETR

PILOTAGE ET GOUVERNANCE : N°14 – Organiser le pilotage de la transition énergétique (suite)



Doter les services de la collectivité d'une capacité d'expertise et de programmation d'actions visant à économiser les flux sur la patrimoine public (recrutement d'un économe de flux)

Période : nc

Coût : 80 % aide d'état

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV



Objectif attendus:

Retour sur investissement de la mission en 2 à 3 ans

Partage du poste Ville/cdc

Intégration au sein du service mutualisé Patrimoine bâti

PILOTAGE ET GOUVERNANCE : N°14 – Organiser le pilotage de la transition énergétique (suite)



Mettre en place un dispositif d'évaluation des gains d'économie d'énergie et des temps de retour des investissements et réfléchir à la création d'une ligne d'opération affectée aux économies d'énergie

Période : nc

Coût : nc

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV



Elaborer un plan de communication territorial "transition énergétique"

Période : nc

Coût : nc

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV + service com.

3. Synthèse du plan d'actions

En résumé...

- Plan qui donne une valeur économique à chaque action
- Dépenses de mise en œuvre très limitées
 - très largement internalisé dans les budgets actuels pour minimiser l'impact et avec retour sur investissement détaillé (budget annuel de fonctionnement et investissement supplémentaire 10000 euros /an)
 - porté par des investisseurs ou autres acteurs
 - Ingénierie du PETR pour 7 actions sur 14
- Projet à forte valeur ajoutée pour l'image du territoire

4. Développement de l'éolien sur le territoire

ENERGIES RENOUVELABLES : N°12 – Développer la production d'énergie renouvelable EOLIEN

Constat

Loi sur la transition énergétique qui va faciliter cette énergie

« 2 » éoliennes dans l'Orne

7 éoliennes qui vont être en construction (14 MW)

Très nombreuses sollicitations des communes par des développeurs



Orientations

Un développement de l'éolien « raisonnée »

Positionnement de chaque commune sur la sujet (car de leur compétence)

Possibilité de l'éolien participatif ?

Retombées fiscales potentielles

Faciliter la mise en place de nouveaux projets éolien : objectif **5 à 15** éoliennes (3MW)

Période : 2017

Investisseur : nc

Compétence : Cdc

Pilotage : DACV + PETR