



## ПРАВИТЕЛЬСТВО ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 января 2016 года № 41

г. Анадырь

Об утверждении Государственной программы Чукотского автономного округа «Энергоэффективность и развитие энергетики Чукотского автономного округа на 2016-2020 годы»

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, Постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 10 сентября 2013 года № 359 «Об утверждении Порядка разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Чукотского автономного округа», Правительство Чукотского автономного округа

#### **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемую Государственную программу Чукотского автономного округа «Энергоэффективность и развитие энергетики Чукотского автономного округа на 2016-2020 годы».

2. Действие настоящего постановления распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2016 года.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Департамент промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа (Мингазов А.Ш.).

Председатель Правительства

Р.В. Копин

УТВЕРЖДЕНА  
Постановлением Правительства  
Чукотского автономного округа  
от 28 января 2016 года № 41

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА  
«ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА НА 2016-2020 ГОДЫ»**

**ПАСПОРТ**  
**Государственной программы «Энергоэффективность**  
**и развитие энергетики Чукотского автономного округа**  
**на 2016-2020 годы» (далее – Государственная программа)**

Ответственный исполнитель Государственной программы	Департамент промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа
Соисполнители Государственной программы	Отсутствуют
Участники Государственной программы	Государственное бюджетное учреждение «Управление капитального строительства Чукотского автономного округа»
Перечень Подпрограмм	Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»; Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»; Подпрограмма «Развитие газовой отрасли»; Подпрограмма «Обеспечение деятельности государственных органов и подведомственных учреждений»
Цели Государственной программы	Повышение энергетической безопасности Чукотского автономного округа; обеспечение надежного и бесперебойного снабжения потребителей Чукотского автономного округа топливно-энергетическими ресурсами; сдерживание роста тарифов на электро- и теплоэнергию в Чукотском автономном округе
Задачи Государственной программы	Развитие энергосбережения и повышение энергетической энергоэффективности в Чукотском автономном округе; эффективное и инновационное развитие энергетики, энергосбережения и повышение энергоэффективности экономики Чукотского автономного округа; обеспечение потребности потребителей Чукотского автономного округа в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией и теплом; развитие газовой отрасли в целях эффективного обеспечения потребности Чукотского автономного округа в топливно-энергетических ресурсах;

	повышение эффективности государственного управления и регулирования в топливно-энергетическом комплексе
Целевые индикаторы (показатели) Государственной программы	Энергоемкость валового регионального продукта Чукотского автономного округа; электроёмкость валового регионального продукта Чукотского автономного округа
Сроки и этапы реализации Государственной программы	2016-2020 годы (без разделения на этапы)
Объёмы финансовых ресурсов Государственной программы	Общий объём финансовых ресурсов Государственной программы составляет 1 398 141,4 тыс. рублей, из них: средства федерального бюджета – 394 310,9 тыс. рублей, в том числе по годам: в 2016 году - 394 310,9 тыс. рублей; средства окружного бюджета – 897 430,5 тыс. рублей, в том числе по годам: в 2016 году – 231 709,6 тыс. рублей; в 2017 году – 212 347,8 тыс. рублей; в 2018 году – 189 155,3 тыс. рублей; в 2019 году – 132 108,9 тыс. рублей; в 2020 году – 132 108,9 тыс. рублей; средства прочих внебюджетных источников – 106 400,0 тыс. рублей, в том числе по годам: в 2016 году – 34 403,1 тыс. рублей; в 2017 году – 40 728,0 тыс. рублей; в 2018 году – 10 268,9 тыс. рублей; в 2019 году – 7 500,0 тыс. рублей; в 2020 году – 13 500,0 тыс. рублей
Ожидаемые результаты реализации Государственной программы	Повышение надежности электроснабжения потребителей и уровня безопасности работы электроэнергетической инфраструктуры, недопущение крупных аварий и длительного перерыва электроснабжения; снижение энергоемкости валового регионального продукта в 2020 году до 9,4 кг условного топлива/тыс. рублей; снижение электроёмкости валового регионального продукта в 2020 году до 8,4 кВт-ч/тыс. рублей; повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов

**ПАСПОРТ**  
**подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической**  
**эффективности» Государственной программы «Энергоэффективность**  
**и развитие энергетики Чукотского автономного округа**  
**на 2016-2020 годы» (далее – Подпрограмма)**

Ответственный исполнитель Подпрограммы (соисполнитель Государственной программы)	Департамент промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа
Участники Подпрограммы	Государственное бюджетное учреждение «Управление капитального строительства Чукотского автономного округа»
Программно-целевые инструменты Подпрограммы	Отсутствуют
Цели Подпрограммы	Формирование целостной и эффективной системы управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности
Задачи Подпрограммы	Информационно-аналитическое обеспечение государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; создание правовых и организационно-методологических условий, способствующих созданию и реализации мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Целевые индикаторы (показатели) Подпрограммы	Количество выполненных научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Сроки и этапы реализации Подпрограммы	2016-2020 годы (без разделения на этапы)
Объёмы финансовых ресурсов Подпрограммы	Общий объём финансовых ресурсов Подпрограммы составляет 14 600,0 тыс. рублей за счет средств окружного бюджета, в том числе по годам: в 2016 году – 14 600,0 тыс. рублей

Ожидаемые  
результаты  
реализации  
Подпрограммы

Выполнение научно-исследовательских работ в области  
энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности

**ПАСПОРТ**  
**подпрограммы «Развитие и модернизация электроэнергетики»**  
**Государственной программы «Энергоэффективность**  
**и развитие энергетики Чукотского автономного округа**  
**на 2016-2020 годы» (далее – Подпрограмма)**

Ответственный исполнитель Подпрограммы (соисполнитель Государственной программы)	Департамент промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа
Участники Подпрограммы	Государственное бюджетное учреждение «Управление капитального строительства Чукотского автономного округа»
Программно-целевые инструменты Подпрограммы	Отсутствуют
Цели Подпрограммы	Обеспечение надежного и бесперебойного снабжения потребителей округа топливно-энергетическими ресурсами; сдерживание роста тарифов; сохранение устойчивого функционирования предприятий топливно-энергетического комплекса
Задачи Подпрограммы	Повышение надежности электроснабжения; модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень; повышение экономической и энергетической эффективности электроэнергетики
Целевые индикаторы (показатели) Подпрограммы	Количество объектов, на которые разработана проектно-изыскательская документация; количество аварий в генерации; ввод генерирующих резервных мощностей
Сроки и этапы реализации Подпрограммы	2016-2020 годы (без деления на этапы)
Объемы финансовых ресурсов Подпрограммы	Общий объем финансовых ресурсов Подпрограммы составляет 695 596,9 тыс. рублей, из них: за счет средств федерального бюджета – 394 310,9 тыс. рублей, в том числе по годам:

в 2016 году - 394 310,9 тыс. рублей;  
за счет средств окружного бюджета – 231 286,0 тыс.  
рублей, в том числе по годам:  
в 2016 году – 115 000,7 тыс. рублей;  
в 2017 году – 70 238,9 тыс. рублей;  
в 2018 году – 26 046,4 тыс. рублей;  
в 2019 году – 10 000,0 тыс. рублей;  
в 2020 году – 10 000,0 тыс. рублей;  
за счет средств прочих внебюджетных источников –  
70 000,0 тыс. рублей, в том числе по годам:  
в 2016 году – 34 403,1 тыс. рублей  
в 2017 году – 28 108,0 тыс. рублей;  
в 2018 году – 7 488,9 тыс. рублей

Ожидаемые  
результаты  
реализации  
Подпрограммы

Надежное энергообеспечение потребителей округа;  
повышение эффективности использования топливно-  
энергетических ресурсов;  
сдерживание роста тарифов на коммунальные услуги



**ПАСПОРТ**  
**подпрограммы «Развитие газовой отрасли»**  
**Государственной программы «Энергоэффективность**  
**и развитие энергетики Чукотского автономного округа**  
**на 2016-2020 годы» (далее – Подпрограмма)**

Ответственный исполнитель Подпрограммы (соисполнитель Государственной программы)	Департамент промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа
Участники Подпрограммы	Государственное бюджетное учреждение «Управление капитального строительства Чукотского автономного округа»
Программно-целевые инструменты Подпрограммы	Отсутствуют
Цели Подпрограммы	Развитие газовой отрасли, эффективно обеспечивающей природным газом потребности внутреннего рынка Чукотского автономного округа; сдерживание роста тарифов на электро- и теплоэнергию в Чукотском автономном округе
Задачи Подпрограммы	Рациональное использование ресурсного потенциала Чукотского автономного округа; эффективная разработка существующих газовых месторождений; модернизация и расширение газотранспортной системы; государственная поддержка газоснабжающих предприятий округа
Целевые индикаторы (показатели) Подпрограммы	Добыча природного газа; протяженность построенных распределительных газопроводов; ввод в эксплуатацию новой автоматической газораспределительной станции
Сроки и этапы реализации Подпрограммы	2016-2020 годы (без разделения на этапы)

Объёмы финансовых ресурсов Подпрограммы	<p>Общий объём финансовых ресурсов Подпрограммы составляет 560 900,0 тыс. рублей, из них:</p> <p>за счет средств окружного бюджета – 524 500,0 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>в 2016 году – 76 700,0 тыс. рублей;</li> <li>в 2017 году – 116 700,0 тыс. рублей;</li> <li>в 2018 году – 137 700,0 тыс. рублей;</li> <li>в 2019 году – 96 700,0 тыс. рублей;</li> <li>в 2020 году – 96 700,0 тыс. рублей;</li> </ul> <p>за счет средств прочих внебюджетных источников – 36 400,0 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>в 2017 году – 12 620,0 тыс. рублей;</li> <li>в 2018 году – 2 780,0 тыс. рублей;</li> <li>в 2019 году – 7 500,0 тыс. рублей;</li> <li>в 2020 году – 13 500,0 тыс. рублей</li> </ul>
Ожидаемые результаты реализации Подпрограммы	<p>Увеличение объёма добычи природного газа в 2020 году до 65 млн. куб.м;</p> <p>протяженность распределительного газопровода в 2020 году – 2 250 м;</p> <p>ввод в эксплуатацию новой АГРС в 2018 году</p>

**ПАСПОРТ**  
**подпрограммы «Обеспечение деятельности государственных органов**  
**и подведомственных учреждений» Государственной программы**  
**«Энергоэффективность и развитие энергетики**  
**Чукотского автономного округа на 2016-2020 годы»**  
**(далее – Подпрограмма)**

Ответственный исполнитель Подпрограммы (соисполнитель Государственной программы)	Департамент промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа
Участники Подпрограммы	Государственное бюджетное учреждение «Управление капитального строительства Чукотского автономного округа»
Программно-целевые инструменты Подпрограммы	Отсутствуют
Цели Подпрограммы	Обеспечение содержания подведомственного учреждения и совершенствование форм финансового обеспечения деятельности государственного учреждения
Задачи Подпрограммы	Выполнение показателей объёма и качества предоставляемых государственных услуг (выполнения работ)
Целевые индикаторы (показатели) Подпрограммы	Объём просроченной задолженности по страховым взносам в государственные внебюджетные фонды, налогам и сборам в бюджеты всех уровней; Объём просроченной задолженности по выплате заработной платы работникам
Сроки и этапы реализации Подпрограммы	2016-2020 годы (без деления на этапы)
Объёмы финансовых ресурсов Подпрограммы	Общий объём финансовых ресурсов Подпрограммы составляет 127 044,5 тыс. рублей за счет средств окружного бюджета, в том числе по годам: в 2016 году – 25 408,9 тыс. рублей;

в 2017 году – 25 408,9 тыс. рублей;  
в 2018 году – 25 408,9 тыс. рублей;  
в 2019 году – 25 408,9 тыс. рублей;  
в 2020 году – 25 408,9 тыс. рублей

Ожидаемые  
результаты  
реализации  
Подпрограммы

Выполнение количественных и качественных показателей  
государственных услуг (выполнения работ) - 100%

## 1. Приоритеты, цели и задачи Государственной программы

Приоритеты государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса отражены в Указе Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной Распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года № 1715-р «Об Энергетической стратегии России на период до 2030 года», Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, одобренной Распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2008 года № 215-р, Федеральном законе от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Схеме и программе развития электроэнергетики Чукотского автономного округа на 2015-2019 годы, утвержденной Распоряжением Правительства Чукотского автономного округа от 10 июля 2015 года № 267-рп.

Целями Государственной программы являются повышение энергетической безопасности Чукотского автономного округа, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей Чукотского автономного округа, сдерживание роста тарифов на электро- и теплоэнергию.

Достижение целей Государственной программы обеспечивается решением следующих задач, соответствующих сфере деятельности и функциям ответственного исполнителя Государственной программы:

эффективное и инновационное развитие энергетики, энергосбережения и повышение энергоэффективности экономики Чукотского автономного округа;

обеспечение потребности потребителей Чукотского автономного округа в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией и теплом;

развитие газовой отрасли в целях эффективного обеспечения потребности Чукотского автономного округа в топливно-энергетических ресурсах;

повышение эффективности государственного управления и регулирования в топливно-энергетическом комплексе.

Энерго- и ресурсосбережение в рамках реализации задачи по развитию энергосбережения и повышению энергоэффективности являются важнейшими факторами, обеспечивающими эффективность функционирования отраслей топливно-энергетического комплекса и экономики в целом. Энерго- и ресурсосбережение достигается посредством реализации мероприятий по энергосбережению, своевременным переходом к новым техническим решениям, технологическим процессам, основанным на внедрении наилучших доступных и инновационных технологий, и оптимизационным формам управления, а также повышением качества продукции, использованием международного опыта и другими мерами.

Централизованное электроснабжение обеспечивается в четырёх районах округа: Анадырском, Иультинском, Чаунском и Билибинском. В этих районах работают 4 электростанции АО «Чукотэнерго»: Анадырская ТЭЦ, Анадырская газомоторная ТЭЦ, Эгвекинотская ГРЭС и Чаунская ТЭЦ, а также Билибинская АЭС, входящая в структуру ОАО «Концерн Росэнергоатом». Суммарная установленная мощность 201,2 МВт.

Анадырская ТЭЦ, работая в параллели с Анадырской ГМТЭЦ, обеспечивает электрической и тепловой энергией городскую округ Анадырь, а так же по подводному кабельному переходу 35 кВ – левый берег Анадырского лимана, п. Угольные копи, окружной Аэропорт.

Эгвекинотская ГРЭС введена в эксплуатацию в 1959 году. Максимальный часовой отпуск тепловой энергии составляет 17,2 Гкал/ч на п. Эгвекинот и 3 Гкал/ч на п. Озёрный. Фактический резерв тепловой мощности в настоящее время составляет 71,8 Гкал/ч. Уровень электрических нагрузок в летний период составляет 7-7,5 МВт. В этом режиме возникает необходимость включения в работу турбоагрегата ст. № 2 ( $N_э=12$  МВт) в режиме частичной нагрузки, что приводит к ухудшению технико-экономических показателей.

Себестоимость производства электрической энергии на Анадырской ГМТЭЦ в 5 раз ниже, чем на Анадырской ТЭЦ и почти в 6 раз меньше, чем на Эгвекинотской ГРЭС. Таким образом, для производства электрической энергии в Анадырском энергоузле, необходимо максимально задействовать мощности высокоэкономичной Анадырской ГМТЭЦ, перевести на газ Анадырскую ТЭЦ и создать электрическую связь Анадырь – Эгвекинот с целью вытеснения дорогой угольной генерации Эгвекинотской ГРЭС для снижения тарифов на электрическую энергию АО «Чукотэнерго».

Объединение Анадырского и Эгвекинотского энергоузлов посредством строительства ВЛ-110 кВ Угольные Копи – Валунистое позволит заместить неэффективную выработку Эгвекинотской ГРЭС, повысив коэффициент использования Анадырской ТЭЦ, один энергоблок которой будет переведён на природный газ.

Суммарный отпуск с шин Анадырской ТЭЦ, в т.ч. с учётом выработки электроэнергии для компенсации потерь на передачу (потери ~10%), увеличится почти в 2,5 раза, число часов использования установленной мощности Анадырской ТЭЦ повысится до 61,7%, расход электроэнергии на собственные нужды снизится до 10-15%. Объём потребления природного газа возрастёт практически в 3 раза. Потенциальное снижение стоимости природного газа может составить 15-30%.

Таким образом, за счёт газификации Анадырской ТЭЦ и объединения Эгвекинотского и Анадырского энергоузлов можно достичь:

- 1) снижения расходов на топливо в год около 150 млн. рублей;
- 2) повышения эффективности выработки электроэнергии на Анадырской ТЭЦ за счёт увеличения числа часов использования установленной мощности и снижения расходов электроэнергии на собственные нужды;
- 3) снижения тарифов себестоимости производства электрической энергии;

4) повышения экологии выработки электроэнергии в г.Анадырь.

Билибинская АЭС – единственный источник тепла для системы теплоснабжения г.Билибино, а также является системообразующим источником электроэнергии в изолированной Чаун-Билибинской энергосистеме. В 2019 году планируется начало вывода из эксплуатации первого энергоблока Билибинской АЭС. ОАО «Концерн Росэнергоатом» разработало комплексный план мероприятий по подготовке Билибинской АЭС к выводу из эксплуатации с полным остановом энергоблоков к 2021 году. При останове всех энергоблоков станции потребуется замещение выбывающих мощностей Билибинской АЭС. Таким образом, к этому времени должна быть сформирована обновленная энергосистема Чаун-Билибинского энергорайона, т.е. основным направлением развития Чаун-Билибинского энергоузла должно стать формирование новой конфигурации энергосистемы Чаун-Билибинского энергоузла.

В энергорайоне существует перспектива развития и многократного увеличения электропотребления за счёт развития добычи полезных ископаемых (крупнейшее – месторождение «Песчанка»). Ожидается рост электропотребления к 2035 году более чем в 10 раз. Основной прирост потребности в электроэнергии будет происходить в Билибинском районе за счёт развития добывающих производств на перспективной Баимской площади (130-205 МВт), в том числе Баимский ГОК, Кекура (12-15 МВт), Бургахчан (30-60 МВт). В Чаунском районе – Пыркакайский ГОК (20-25 МВт) (месторождение «Штокверковое»), предприятия на месторождении «Майское» (17 МВт), Утэвеемский участок (10 МВт).

Для замещения выбывающих электрических мощностей Билибинской АЭС необходимо осуществить строительство ПАТЭС. Данный объект позволит заместить существующие потребности в электрической энергии и мощности Чаун-Билибинского энергоузла, а также обеспечит замещение выработки тепловой энергии Чаунской ТЭЦ для г. Певек.

Для обеспечения электроснабжения от ПАТЭС требуется строительство одной цепи ВЛ 110 кВ Певек – Комсомольский - Билибино около 500 км. В целях развития энергосистемы и обеспечения перспективных потребителей предлагается поэтапное строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Билибино – Кекура -Песчанка.

В настоящее время добыча и транспортировка природного газа в Чукотском автономном округе обеспечивается силами ООО «Сибнефть – Чукотка». Основная цель - предоставить жителям региона энергетическую альтернативу, сделав природный газ доступным для жителей региона. На сегодняшний день предприятие реализует природный газ единственному потребителю – АО ЭЭ «Чукотэнерго». Покупатель использует топливо как сырьё для работы газопоршневых машин при производстве тепло- и электроэнергии на Анадырской ГМТЭЦ.

Автоматическая газораспределительная станция (АГРС) г. Анадырь введена в эксплуатацию в 2004 году. Основное назначение - подготовка газа для Анадырской ГМ ТЭЦ. Конструктивные решения при проектировании и строительстве существующей АГРС не учитывали увеличение потребления газа

до объемов потребления Анадырской ТЭЦ. Технические характеристики существующей АГРС не позволяют увеличить подачу газа, не отвечают современным требованиям по подготовке, учету и сдаче газа потребителям. В связи с предстоящим увеличением потребителей и потребления газа необходима реконструкция существующей или строительство новой АГРС.

Эксплуатация Анадырской ГМ ТЭЦ в параллели с Анадырской ТЭЦ является залогом надежности функционирования систем энергоснабжения, позволяющей снабжать потребителей Анадырского энергоузла в достаточном объеме необходимыми энергоресурсами.

Успешное функционирование Анадырской ГМ ТЭЦ связано с надежным газоснабжением предприятия, что в свою очередь определяется качественным обслуживанием и эксплуатацией газового месторождения и газопровода.

Реализация Государственной программы по стимулированию развития газодобывающего предприятия округа позволит обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей г.Анадырь и частично Анадырского района.

В результате реализации всех вышеуказанных мероприятий энергетический комплекс Чукотского автономного округа претерпит качественные изменения и станет современным, высокотехнологичным, эффективным и устойчиво развивающимся комплексом, при этом будут обеспечены:

- 1) гарантированная энергетическая безопасность округа и социально-экономическое развитие Чукотского автономного округа;
- 2) рост финансово-экономической устойчивости и бюджетной эффективности хозяйствующих субъектов топливно-энергетического комплекса, достижение их стабильной инвестиционной обеспеченности;
- 3) инновационное обновление производственных фондов и энергетической инфраструктуры, экологическая безопасность и эффективность развития и функционирования топливно-энергетического комплекса.

## **2. Механизм реализации Государственной программы**

Государственная программа реализуется Департаментом промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства во взаимодействии с участниками Государственной программы в рамках реализации Подпрограмм.

Реализация Подпрограмм осуществляется посредством:

закупки товаров, работ, услуг для обеспечения государственных нужд в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок;

осуществления бюджетных инвестиций за счет средств окружного бюджета в форме капитальных вложений в объекты капитального строительства государственной собственности Чукотского автономного округа, в порядке, установленном Правительством Чукотского автономного округа;



предоставления из окружного бюджета государственным учреждениям субсидий на финансовое обеспечение государственного задания на оказание государственных услуг (выполнение работ);

предоставления из окружного бюджета субсидий юридическим лицам в соответствии с порядками, утвержденными Правительством Чукотского автономного округа.

В целях осуществления бюджетных инвестиций Департамент промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа передает Государственному бюджетному учреждению «Управление капитального строительства Чукотского автономного округа» полномочия государственного заказчика по заключению и исполнению от имени Чукотского автономного округа государственных контрактов от лица Департамента, в порядке, установленном Правительством Чукотского автономного округа.

Для реализации Подпрограмм потребуется разработка и принятие изменений в нормативные правовые акты Чукотского автономного округа, а также разработка и принятие новых нормативных правовых актов, регулирующих сферу действия Государственной программы.

Механизм реализации Подпрограмм Государственной программы предусматривает также возможность формирования локальных нормативных актов.

### **3. Организация управления и контроль за ходом реализации Государственной программы**

Ответственный исполнитель Государственной программы осуществляет: текущее управление и контроль за реализацией Государственной программы;

координацию деятельности ответственных исполнителей Подпрограмм; подготовку изменений в Государственную программу с учетом предложений ответственных исполнителей Подпрограмм;

размещение Государственной программы на официальном сайте Чукотского автономного округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»;

подготовку и представление в Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа отчетной информации о ходе реализации Государственной программы в соответствии с Постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 10 сентября 2013 года № 359 «Об утверждении Порядка разработки, реализации и оценки эффективности государственных программ Чукотского автономного округа».

Ответственный исполнитель Подпрограммы:

является ответственным за разработку и реализацию Подпрограммы;

осуществляет в рамках своей компетенции реализацию мероприятий Подпрограммы;

осуществляет представление ответственному исполнителю Государственной программы отчетной информации о ходе реализации Подпрограммы.

Участники Подпрограммы:

осуществляют в рамках своей компетенции реализацию мероприятий Подпрограммы;

представляют ответственному исполнителю Подпрограммы информацию о реализации мероприятий Подпрограммы в рамках своей компетенции.

Приложение 1  
к Государственной программе  
«Энергоэффективность и развитие энергетики  
Чукотского автономного округа на 2016-2020 годы»

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
**и сведения о целевых индикаторах и показателях Государственной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики Чукотского автономного округа на 2016-2020 годы» (далее – Государственная программа)**

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значения показателей						Связь с основным мероприятием, ведомственной целевой программой
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	
<b>Государственная программа</b>									
1.	Энергоемкость валового регионального продукта Чукотского автономного округа	кг условного топлива / тыс. рублей	11,0	10,6	10,3	10,0	9,7	9,4	Разработка и внедрение энергосберегающих проектов. Строительство, реконструкция и проектно-изыскательские работы. Строительство, реконструкция и ремонт объектов газовой отрасли
2.	Электроёмкость валового регионального продукта Чукотского автономного округа	кВтч / тыс. рублей	11,1	10,5	9,9	9,4	8,9	8,4	
<b>Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»</b>									
1.	Количество выполненных научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	ед.	0	1	0	0	0	0	Разработка и внедрение энергосберегающих проектов
<b>Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»</b>									
1.	Количество объектов, на которые разработана проектно-изыскательская документация	ед.	0	0	0	1	0	0	Строительство, реконструкция и проектно-изыскательские работы
2.	Количество аварий в генерации	ед.	2	1	0	0	0	0	Строительство, реконструкция и проектно-изыскательские работы
3.	Ввод генерирующих резервных мощностей	МВт	0	0,44	0	0	0	0	Строительство, реконструкция и проектно-изыскательские работы
<b>Подпрограмма «Развитие газовой отрасли»</b>									
1.	Добыча природного газа	млн. куб. м	23	23	23	55	60	65	Государственная поддержка газоснабжающих организаций

2.	Протяженность построенных распределительных газопроводов	м	0	0	800	0	700	750	Строительство, реконструкция и ремонт объектов газовой отрасли
3.	Ввод в эксплуатацию новой автоматической газораспределительной станции	ед.	0	0	0	1	0	0	Строительство, реконструкция и ремонт объектов газовой отрасли
<b>Подпрограмма «Обеспечение деятельности государственных органов и подведомственных учреждений»</b>									
1.	Объём просроченной задолженности по страховым взносам в государственные внебюджетные фонды, налогам и сборам в бюджеты всех уровней	тыс. рублей	0	0	0	0	0	0	Обеспечение функционирования государственных учреждений
2.	Объём просроченной задолженности по выплате заработной платы работникам государственного учреждения	тыс. рублей	0	0	0	0	0	0	Обеспечение функционирования государственных учреждений

Приложение 2  
к Государственной программе  
«Энергоэффективность и развитие энергетики  
Чукотского автономного округа на 2016-2020 годы»

**Ресурсное обеспечение Государственной программы  
«Энергоэффективность и развитие энергетики Чукотского автономного округа на 2016-2020 годы»**

№ п/п	Наименование основного мероприятия, мероприятия, ведомственной целевой программы	Период реализации (годы)	Объём финансовых ресурсов, тыс. рублей				Ответственный исполнитель, соисполнители, участники
			Всего	в том числе средства:			
				федерального бюджета	окружного бюджета	прочих внебюджетных источников	
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>Всего по Государственной программе</b>	<b>2016-2020</b>	<b>1 398 141,4</b>	<b>394 310,9</b>	<b>897 430,5</b>	<b>106 400,0</b>	
		2016	660 423,6	394 310,9	231 709,6	34 403,1	
		2017	253 075,8	0,0	212 347,8	40 728,0	
		2018	199 424,2	0,0	189 155,3	10 268,9	
		2019	139 608,9	0,0	132 108,9	7 500,0	
		2020	145 608,9	0,0	132 108,9	13 500,0	
<b>Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»</b>							
<b>1.</b>	<b>Основное мероприятие: «Разработка и внедрение энергосберегающих проектов»</b>	<b>2016</b>	<b>14 600,0</b>	<b>0,0</b>	<b>14 600,0</b>	<b>0,0</b>	
1.1.	Технико-экономическое обоснование проекта обеспечения надежного функционирования изолированных энергосистем Чукотского автономного округа с возможностью объединения энергосистем Анадырского и Эгвекинотского энергоузлов	2016	14 600,0	0,0	14 600,0	0,0	ГБУ «УКС ЧАО»
1.2.	Организационно-правовое, методологическое и информационное обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности и управление реализацией Подпрограммы	<b>2016-2020</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	ДПС и ЖКХ ЧАО; ГБУ «УКС ЧАО»
		2016	0,0	0,0	0,0	0,0	
		2017	0,0	0,0	0,0	0,0	
		2018	0,0	0,0	0,0	0,0	
		2019	0,0	0,0	0,0	0,0	
		2020	0,0	0,0	0,0	0,0	
	<b>Всего по Подпрограмме</b>	<b>2016-2020</b>	<b>14 600,0</b>	<b>0,0</b>	<b>14 600,0</b>	<b>0,0</b>	
		2016	14 600,0	0,0	14 600,0	0,0	
		2017	0,0	0,0	0,0	0,0	
		2018	0,0	0,0	0,0	0,0	
		2019	0,0	0,0	0,0	0,0	
		2020	0,0	0,0	0,0	0,0	

Подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики»							
1.	Основное мероприятие: «Строительство, реконструкция и проектно-изыскательские работы»	2016-2020	293 367,4	0,0	223 367,4	70 000,0	
		2016	141 485,2	0,0	107 082,1	34 403,1	
		2017	98 346,9	0,0	70 238,9	28 108,0	
		2018	33 535,3	0,0	26 046,4	7 488,9	
		2019	10 000,0	0,0	10 000,0	0,0	
		2020	10 000,0	0,0	10 000,0	0,0	
1.1.	Проектно-изыскательские работы для строительства объекта: «Две одноцепные ВЛ 110 кВ Билибино – Кекура – Песчанка» этап I – «Первая линия ВЛ 110 кВ Билибино-Кекура», этап II – «Первая линия ВЛ 110 кВ Кекура-Песчанка», в том числе:	2016-2018	220 000,0	0,0	150 000,0	70 000,0	ГБУ «УКС ЧАО»
		2016	108 117,8	0,0	73 714,7	34 403,1	
		2017	88 346,9	0,0	60 238,9	28 108,0	
		2018	23 535,3	0,0	16 046,4	7 488,9	
1.1.1.	этап I – «Первая линия ВЛ 110 кВ Билибино-Кекура»	2016-2017	114 858,7	0,0	78 310,7	36 548,0	
		2016	87 068,6	0,0	59 363,4	27 705,2	
		2017	27 790,1	0,0	18 947,3	8 842,8	
1.1.2.	этап II – «Первая линия ВЛ 110 кВ Кекура-Песчанка»	2016-2018	105 141,3	0,0	71 689,3	33 452,0	
		2016	21 049,2	0,0	14 351,3	6 697,9	
		2017	60 556,8	0,0	41 291,6	19 265,2	
		2018	23 535,3	0,0	16 046,4	7 488,9	
1.2.	Строительство объекта: «Аварийная резервная ДЭС ГМ ТЭЦ г. Анадьрь»	2016	12 367,4	0,0	12 367,4	0,0	ГБУ «УКС ЧАО»
1.3.	Ремонт технологического оборудования ГМ ТЭЦ г. Анадьрь	2016-2020	61 000,0	0,0	61 000,0	0,0	ДППС и ЖКХ ЧАО
		2016	21 000,0	0,0	21 000,0	0,0	
		2017	10 000,0	0,0	10 000,0	0,0	
		2018	10 000,0	0,0	10 000,0	0,0	
		2019	10 000,0	0,0	10 000,0	0,0	
		2020	10 000,0	0,0	10 000,0	0,0	
2.	Основное мероприятие: «Государственная поддержка энергоснабжающих организаций»	2016	402 229,5	394 310,9	7 918,6	0,0	
2.1.	Субсидия гарантирующим поставщикам и (или) энергоснабжающим организациям на возмещение части расходов по приобретенной электрической энергии (мощности)	2016	394 310,9	394 310,9	0,0	0,0	ДППС и ЖКХ ЧАО
2.2.	Субсидии энергоснабжающим организациям, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на возмещение части затрат, не учтенных при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию	2016	7 918,6	0,0	7 918,6	0,0	ДППС и ЖКХ ЧАО

	<b>Всего по Подпрограмме</b>	<b>2016-2020</b>	<b>695 596,9</b>	<b>394 310,9</b>	<b>231 286,0</b>	<b>70 000,0</b>	
		<b>2016</b>	<b>543 714,7</b>	<b>394 310,9</b>	<b>115 000,7</b>	<b>34 403,1</b>	
		<b>2017</b>	<b>98 346,9</b>	<b>0,0</b>	<b>70 238,9</b>	<b>28 108,0</b>	
		<b>2018</b>	<b>33 535,3</b>	<b>0,0</b>	<b>26 046,4</b>	<b>7 488,9</b>	
		<b>2019</b>	<b>10 000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>10 000,0</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2020</b>	<b>10 000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>10 000,0</b>	<b>0,0</b>	
<b>Подпрограмма «Развитие газовой отрасли»</b>							
<b>1.</b>	<b>Основное мероприятие: «Строительство, реконструкция и ремонт объектов газовой отрасли»</b>	<b>2017-2020</b>	<b>177 400,0</b>	<b>0,0</b>	<b>141 000,0</b>	<b>36 400,0</b>	
		<b>2017</b>	<b>52 620,0</b>	<b>0,0</b>	<b>40 000,0</b>	<b>12 620,0</b>	
		<b>2018</b>	<b>63 780,0</b>	<b>0,0</b>	<b>61 000,0</b>	<b>2 780,0</b>	
		<b>2019</b>	<b>27 500,0</b>	<b>0,0</b>	<b>20 000,0</b>	<b>7 500,0</b>	
		<b>2020</b>	<b>33 500,0</b>	<b>0,0</b>	<b>20 000,0</b>	<b>13 500,0</b>	
1.1.		Строительство распределительного газопровода высокого давления с установкой АГРС г. Анадьрь	<b>2017-2020</b>	<b>177 400,0</b>	<b>0,0</b>	<b>141 000,0</b>	<b>36 400,0</b>
		2017	52 620,0	0,0	40 000,0	12 620,0	
		2018	63 780,0	0,0	61 000,0	2 780,0	
		2019	27 500,0	0,0	20 000,0	7 500,0	
		2020	33 500,0	0,0	20 000,0	13 500,0	
<b>2.</b>	<b>Основное мероприятие: «Государственная поддержка газоснабжающих организаций»</b>	<b>2016-2020</b>	<b>383 500,0</b>	<b>0,0</b>	<b>383 500,0</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2016</b>	<b>76 700,0</b>	<b>0,0</b>	<b>76 700,0</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2017</b>	<b>76 700,0</b>	<b>0,0</b>	<b>76 700,0</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2018</b>	<b>76 700,0</b>	<b>0,0</b>	<b>76 700,0</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2019</b>	<b>76 700,0</b>	<b>0,0</b>	<b>76 700,0</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2020</b>	<b>76 700,0</b>	<b>0,0</b>	<b>76 700,0</b>	<b>0,0</b>	
2.1.	Субсидии газоснабжающим организациям на возмещение разницы в стоимости природного газа	<b>2016-2020</b>	<b>383 500,0</b>	<b>0,0</b>	<b>383 500,0</b>	<b>0,0</b>	ДПЭС и ЖКХ ЧАО
		2016	76 700,0	0,0	76 700,0	0,0	
		2017	76 700,0	0,0	76 700,0	0,0	
		2018	76 700,0	0,0	76 700,0	0,0	
		2019	76 700,0	0,0	76 700,0	0,0	
		2020	76 700,0	0,0	76 700,0	0,0	
	<b>Всего по Подпрограмме</b>	<b>2016-2020</b>	<b>560 900,0</b>	<b>0,0</b>	<b>524 500,0</b>	<b>36 400,0</b>	
		<b>2016</b>	<b>76 700,0</b>	<b>0,0</b>	<b>76 700,0</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2017</b>	<b>129 320,0</b>	<b>0,0</b>	<b>116 700,0</b>	<b>12 620,0</b>	
		<b>2018</b>	<b>140 480,0</b>	<b>0,0</b>	<b>137 700,0</b>	<b>2 780,0</b>	
		<b>2019</b>	<b>104 200,0</b>	<b>0,0</b>	<b>96 700,0</b>	<b>7 500,0</b>	
		<b>2020</b>	<b>110 200,0</b>	<b>0,0</b>	<b>96 700,0</b>	<b>13 500,0</b>	
<b>Подпрограмма «Обеспечение деятельности государственных органов и подведомственных учреждений»</b>							
<b>1.</b>	<b>Основное мероприятие: «Обеспечение функционирования государственных учреждений»</b>	<b>2016-2020</b>	<b>127 044,5</b>	<b>0,0</b>	<b>127 044,5</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2016</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2017</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2018</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	

		<b>2019</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2020</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	
1.1.	Обеспечение деятельности учреждений, осуществляющих управление в сфере капитального строительства	<b>2016-2020</b>	<b>123 044,5</b>	<b>0,0</b>	<b>123 044,5</b>	<b>0,0</b>	ГБУ «УКС ЧАО»
		2016	24 608,9	0,0	24 608,9	0,0	
		2017	24 608,9	0,0	24 608,9	0,0	
		2018	24 608,9	0,0	24 608,9	0,0	
		2019	24 608,9	0,0	24 608,9	0,0	
		2020	24 608,9	0,0	24 608,9	0,0	
1.2.	Компенсация расходов на оплату стоимости проезда и провоза багажа в соответствии с Законом Чукотского автономного округа от 31 мая 2010 года № 57-ОЗ «О некоторых гарантиях и компенсациях для лиц, работающих в государственных органах Чукотского автономного округа, государственных учреждениях Чукотского автономного округа и расположенных в Чукотском автономном округе»	<b>2016-2020</b>	<b>4 000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>4 000,0</b>	<b>0,0</b>	ГБУ «УКС ЧАО»
		2016	800,0	0,0	800,0	0,0	
		2017	800,0	0,0	800,0	0,0	
		2018	800,0	0,0	800,0	0,0	
		2019	800,0	0,0	800,0	0,0	
		2020	800,0	0,0	800,0	0,0	
	<b>Всего по Подпрограмме</b>	<b>2016-2020</b>	<b>127 044,5</b>	<b>0,0</b>	<b>127 044,5</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2016</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2017</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2018</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2019</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	
		<b>2020</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	<b>25 408,9</b>	<b>0,0</b>	

ДППС и ЖКХ ЧАО - Департамент промышленной политики, строительства и жилищно-коммунального хозяйства Чукотского автономного округа;  
ГБУ «УКС ЧАО» - Государственное бюджетное учреждение «Управление капитального строительства Чукотского автономного округа»