



ПРАВИТЕЛЬСТВО ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 сентября 2022 года № 447

г. Анадырь

О внесении изменений в Постановление
Правительства Чукотского автономного округа
от 28 января 2016 года № 41

В целях уточнения некоторых положений Государственной программы Чукотского автономного округа «Развитие энергетики Чукотского автономного округа», Правительство Чукотского автономного округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Постановление Правительства Чукотского автономного округа от 28 января 2016 года № 41 «Об утверждении Государственной программы Чукотского автономного округа «Развитие энергетики Чукотского автономного округа» следующие изменения:

в Государственной программе «Развитие энергетики Чукотского автономного округа» (далее – Государственная программа):

1) абзац «Объемы финансовых ресурсов Государственной программы» паспорта Государственной программы изложить в следующей редакции:

«Объемы финансовых ресурсов Государственной программы	Общий объем финансовых ресурсов Государственной программы составляет 70 661 678,8 тыс. рублей, из них: средства федерального бюджета – 15 280 651,5 тыс. рублей, в том числе по годам: в 2017 году – 956 700,0 тыс. рублей; в 2018 году – 3 300 000,0 тыс. рублей; в 2019 году – 10 700 000,0 тыс. рублей; в 2020 году – 289 751,5 тыс. рублей; в 2022 году – 34 200,0 тыс. рублей; средства окружного бюджета – 4 756 684,0 тыс. рублей, в том числе по годам: в 2016 году – 1 818 665,5 тыс. рублей; в 2017 году – 544 264,1 тыс. рублей; в 2018 году – 218 626,2 тыс. рублей; в 2019 году – 235 448,1 тыс. рублей;
---	--

в 2020 году – 293 686,6 тыс. рублей;
в 2021 году – 414 641,8 тыс. рублей;
в 2022 году – 646 019,9 тыс. рублей;
в 2023 году – 476 506,0 тыс. рублей;
в 2024 году – 108 825,8 тыс. рублей;
средства прочих внебюджетных источников –
50 624 343,3 тыс. рублей, в том числе по годам:
в 2016 году – 55 839,1 тыс. рублей;
в 2017 году – 2 613 290,9 тыс. рублей;
в 2018 году – 5 880 571,8 тыс. рублей;
в 2019 году – 6 098 029,2 тыс. рублей;
в 2020 году – 8 853 946,7 тыс. рублей;
в 2021 году – 10 904 770,5 тыс. рублей;
в 2022 году – 16 217 895,1 тыс. рублей»;

2) в паспорте Подпрограммы «Развитие газовой отрасли» Государственной программы:

абзац «Задачи Подпрограммы» изложить в следующей редакции:

«Задачи Подпрограммы	Рациональное использование ресурсного потенциала Чукотского автономного округа; государственная поддержка газоснабжающих предприятий округа; строительство (реконструкция) и ввод в эксплуатацию объектов газозаправочной инфраструктуры; создание условий для приоритетного использования компримированного природного газа в качестве моторного топлива»;
----------------------	---

абзац «Целевые индикаторы (показатели) Подпрограммы» изложить в следующей редакции:

«Целевые индикаторы (показатели) Подпрограммы	Добыча природного газа; протяженность построенных распределительных газопроводов; пропускная способность автоматической газораспределительной станции; количество объектов заправки транспортных средств природным газом»;
---	--

абзац «Объёмы финансовых ресурсов Подпрограммы» изложить в следующей редакции:

«Объёмы финансовых ресурсов Подпрограммы	Общий объём финансовых ресурсов Подпрограммы составляет 759 829,2 тыс. рублей, из них: средства федерального бюджета – 34 200,0 тыс. рублей, в том числе по годам: в 2022 году – 34 200,0 тыс. рублей;
--	---

средства окружного бюджета – 725 629,2 тыс. рублей, в том числе по годам:

в 2016 году – 110 500,0 тыс. рублей;
в 2017 году – 171 552,0 тыс. рублей;
в 2018 году – 76 700,0 тыс. рублей;
в 2019 году – 75 493,1 тыс. рублей;
в 2020 году – 66 482,6 тыс. рублей;
в 2021 году – 52 101,5 тыс. рублей;
в 2022 году – 58 800,0 тыс. рублей;
в 2023 году – 57 000,0 тыс. рублей;
в 2024 году – 57 000,0 тыс. рублей»;

3) раздел 1 «Приоритеты, цели и задачи Государственной программы» изложить в следующей редакции:

«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 Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденной Распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 года № 1523-р, Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, одобренной Распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 года № 1209-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», государственной программе Российской Федерации «Развитие энергетики», утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 года № 321, Схеме и программе развития электроэнергетики Чукотского автономного округа, ежегодно утверждаемой распоряжением Губернатора Чукотского автономного округа.

Целями Государственной программы являются повышение энергетической безопасности Чукотского автономного округа, надежное обеспечение Чукотского автономного округа топливно-энергетическими ресурсами, 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 и угледобывающей промышленности 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.

Электроснабжение потребителей Чукотского автономного округа осуществляется от энергосистемы Чукотского автономного округа и децентрализованных генерирующих источников. Энергосистема Чукотского автономного округа работает изолированно и осуществляет электроснабжение потребителей Чукотского автономного округа и п. Черский Республики Саха (Якутия). В составе энергосистемы Чукотского автономного округа изолированно друг от друга функционируют три энергоузла: Чаун-Билибинский, Анадырский и Эгвекинотский.

В Чаун-Билибинском энергорайоне электроснабжение потребителей осуществляется электростанциями АО «Концерн Росэнергоатом» (Билибинская АЭС и плавучая атомная теплоэлектростанция «Академик Ломоносов» (далее - ПАТЭС)) и АО «Чукотэнерго» (Чаунская ТЭЦ); в Анадырском энергорайоне - от электростанции АО «Чукотэнерго» Анадырской ТЭЦ и эксплуатируемой АО «Чукотэнерго» на условиях аренды Анадырской газомоторной ТЭЦ (ГМТЭЦ); в Эгвекинотском энергорайоне - от электростанции АО «Чукотэнерго» Эгвекинотской ГРЭС.

Чаунская ТЭЦ, Билибинская АЭС и ПАТЭС в г. Певеке соединены одной ВЛ 110 кВ и работают параллельно в составе Чаун-Билибинского энергоузла. В составе Анадырского энергоузла параллельно работают по электрической сети напряжением 35 кВ Анадырская ТЭЦ и Анадырская ГМТЭЦ. Эгвекинотская ГРЭС является единственным генерирующим источником в Эгвекинотском энергоузле.

В зоне децентрализованного электроснабжения осуществляют деятельность ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», МП ЖКХ Билибинского муниципального района, МУП ЖКХ «Иультинское» и МП «Чаунское районное коммунальное хозяйство», МУП «Айсберг», ООО «Электро-Инчоун».

Анадырская ТЭЦ, работая в параллели с Анадырской ГМТЭЦ, обеспечивает электрической и тепловой энергией городской округ Анадырь, а также 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. Озерный. 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. N 2 (Nэ = 12 МВт) в режиме частичной нагрузки, что приводит к ухудшению технико-экономических показателей.

Себестоимость производства электрической энергии на Анадырской ГМ ТЭЦ 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 реализации проекта «Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ Анадырская - Валунистый, ПС 110 кВ Анадырская. Реконструкция ПС 110 кВ Валунистый» позволит оптимизировать схему энергообеспечения г. Анадыря, Анадырского района и городского округа Эгвекинот, а также обеспечить потребности золотодобывающих компаний, планирующих расширение осваиваемых площадей Анадырской промышленной зоны.

Суммарный отпуск с шин Анадырской ТЭЦ, в т.ч. с учетом 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%. Объем потребления природного газа возрастет практически в 3 раза. Потенциальное снижение стоимости природного газа может составить 15 - 30%.

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

- снижения расходов на топливо в год около 150 млн. рублей;
- повышения эффективности выработки электроэнергии на Анадырской ТЭЦ за счет увеличения числа часов использования установленной мощности и снижения расходов электроэнергии на собственные нужды;
- снижения тарифов себестоимости производства электрической энергии;
- повышения экологии выработки электроэнергии в г. Анадырь.

В 2004-2006 гг. закончился проектный нормативный срок эксплуатации энергоблоков (30 лет) на Билибинской АЭС. В этот период были проведены работы по оценке текущего уровня безопасности и модернизации оборудования, в результате которых были приняты решения о продлении срока службы каждого энергоблока. В соответствии с планами АО «Концерн Росэнергоатом» вывод из эксплуатации Билибинской АЭС планируется в августе 2023 года. При остановке всех энергоблоков станции потребуется замещение выбывающих мощностей Билибинской АЭС. Таким образом, к этому времени должна быть сформирована обновленная энергосистема Чаун-Билибинского энергорайона, то есть основным направлением развития Чаун-Билибинского энергоузла должно стать формирование новой конфигурации энергосистемы Чаун-Билибинского энергоузла.

Перспективы социально-экономического развития Чукотского автономного округа, в первую очередь, связаны с планами по освоению месторождений полезных ископаемых на территории региона с сопутствующим развитием необходимой инфраструктуры.

В целях полного замещения выбывающих тепловых мощностей г. Певека и частичного замещения выбывающих электрических мощностей в Чаун-Билибинском энергоузле; обеспечения растущих энергетических потребностей региона (электроснабжение месторождений Кекура и Песчанка); снижения промышленного загрязнения региона реализован проект строительства плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС) на базе плавучего энергоблока в г. Певек.

Для разворота строительства Баимского ГОКа и начала полномасштабной разработки месторождения Кекура необходимо было выдать от ПАТЭС необходимый объем электроэнергии и мощности. Для этих задач в округе реализован проект по строительству ВЛ 110 кВ «Билибино - Песчанка I цепь с отпайкой на ПС Кекура» протяженностью 235 км. Также для обеспечения электроснабжения от ПАТЭС требуется строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек - Билибино протяженностью около 500 км.

Кроме того, Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации - полномочным представителем Президента Российской Федерации в Дальневосточном Федеральном округе Ю.П.Трутневым утвержден Комплексный план (дорожная карта) реализации инвестиционного проекта по освоению Баимской рудной зоны, запланировано множество мероприятий по энергоснабжению ГОКа. Одним из них является строительство и ввод в эксплуатацию 4 плавучих атомных энергоблоков с общей установленной мощностью 400 МВт в морском порту Наглейнгын.

Президентом Российской Федерации и Председателем Правительства Российской Федерации поддержана инициатива Госкорпорации «Росатом» по энергоснабжению ресурсодобывающих проектов в Арктической зоне за счет использования атомной энергии на базе плавучих энергоблоков.

Проект энергоснабжения Баимского ГОКа является пилотным и открывает новые возможности развития малой атомной энергетики, являющейся «зеленой» энергетикой с нулевым углеродным следом.

Кроме того, в рамках «дорожной карты» запланированы строительство ВЛ «Мыс Наглейнгын - ПП Билибино - Баимский ГОК», двух одноцепных ВЛ 110 кВ «Певек – Билибино», морского терминала на мысе Наглейнын, береговых и гидротехнических сооружений терминала отгрузки грузов, включая создание инфраструктуры для размещения ПЭБ, автомобильной дороги «Баимский ГОК - мыс Наглейнын».

В настоящее время добыча и транспортировка природного газа в Чукотском автономном округе обеспечивается силами ООО «Сибнефть – Чукотка».

Оно действует на территории округа с 2004 года и эксплуатирует единственное разрабатываемое газовое месторождение в округе (Западно-Озерное месторождение).

В связи с большой удаленностью потенциальных потребителей от месторождения природный газ используется исключительно в промышленных целях.

Основными потребителями являются Анадырская ТЭЦ и Газомоторная теплоэлектроцентраль г. Анадырь.

В целях обеспечения надежного тепло- и электроснабжения потребителей Анадырского энергоузла, повышения эффективности выработки электроэнергии за счет применения более экономичного вида топлива, создания условий для сдерживания роста энерготарифов и повышения экологичности производства в 2021 году завершена реконструкция котлоагрегатов Анадырской ТЭЦ под комбинированное сжигание природного газа и угля. Газификация станции позволит отказаться от ежегодного сжигания порядка 80 тыс. тонн угля и приведет к снижению выбросов загрязнителей в г. Анадыре до 3,5 тыс. тонн/год.

В настоящее время имеются ограничения технических возможностей по добыче и транспортировке газа до потребителей, не более 90 млн. м³ в год при имеющихся на балансе ресурсах в 6,9 млрд. м³ природного газа.

В целях повышения энергетической и экономической эффективности функционирования автомобильного транспорта, развития рынка природного газа как моторного топлива необходимо строительство (реконструкция) объектов газозаправочной инфраструктуры.

В целях сохранения существующих объемов газа, развития газомоторного рынка и соответствующего увеличения объемов добычи и сбыта газа требуется существенная модернизация оборудования газового промысла и газотранспортной системы округа.

На сегодня в Чукотском автономном округе действует единственное угледобывающее предприятие, занимающееся добычей угля подземным способом, - ОАО «Шахта «Угольная», которое отрабатывает запасы бурогоугольного месторождения «Анадырское». Уровень добычи угля

предприятием в период с 2012 года по 2015 год сложился в стабильном объеме порядка 230 тыс. тонн, что соответствовало необходимой потребности округа. В целях сдерживания тарифов в 2016 году оказана государственная поддержка предприятию. За длительное время работы оборудование шахты морально и физически устарело, что не позволяет предприятию добиваться высокой экономической эффективности. С 2017 года произошло снижение добычи с 189 тыс. тонн в 2017 году до 82,63 тыс. тонн в 2019 году. Учитывая социальную значимость угледобывающего предприятия ОАО «Шахта «Угольная», в целях сохранения добычи на уровне 100 тыс. тонн необходимо оказание государственной поддержки на возмещение затрат, связанных с техническим перевооружением предприятия.

В 2015 году ОАО «Шахта Нагорная» прекратило добычу угля подземным способом и провело работы по консервации подземных и поверхностных объектов предприятия. В 2016 году завершены работы по ликвидации горных выработок, проведены мероприятия по списанию запасов и обеспечению горно-экологического мониторинга.

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:

гарантированная энергетическая безопасность округа и социально-экономическое развитие Чукотского автономного округа;

рост финансово-экономической устойчивости и бюджетной эффективности хозяйствующих субъектов топливно-энергетического комплекса, достижение их стабильной инвестиционной обеспеченности;

инновационное обновление производственных фондов и энергетической инфраструктуры, экологическая безопасность и эффективность развития и функционирования топливно-энергетического комплекса.»;

4) раздел «Подпрограммы «Развитие газовой отрасли» таблицы «Перечень и сведения о целевых индикаторах и показателях Государственной программы «Развитие энергетики Чукотского автономного округа» приложения 1 дополнить пунктом 2 следующего содержания:

«

2.	Количество объектов заправки транспортных средств природным газом	ед.	х	х	х	х	х	х	х	1	х	х	Государственная поддержка на развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа
----	---	-----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--

»;

5) в таблице «Ресурсное обеспечение Государственной программы «Развитие энергетики Чукотского автономного округа» приложения 2:

строку «Всего по Государственной программе» изложить в следующей редакции:

«

Всего по Государственной программе	2016-2024	70 661 678,8	15 280 651,5	4 756 684,0	50 624 343,3
	2016	1 874 504,6	0,0	1 818 665,5	55 839,1
	2017	4 114 255,0	956 700,0	544 264,1	2 613 290,9
	2018	9 399 198,0	3 300 000,0	218 626,2	5 880 571,8
	2019	17 033 477,3	10 700 000,0	235 448,1	6 098 029,2
	2020	9 437 384,8	289 751,5	293 686,6	8 853 946,7
	2021	11 319 412,3	0,0	414 641,8	10 904 770,5
	2022	16 898 115,0	34 200,0	646 019,9	16 217 895,1
	2023	476 506,0	0,0	476 506,0	0,0
	2024	108 825,8	0,0	108 825,8	0,0

»;

раздел «Подпрограмма «Развитие газовой отрасли» изложить в следующей редакции:

«

Подпрограмма «Развитие газовой отрасли»							
1.	Основное мероприятие: «Государственная поддержка газоснабжающих организаций»	2016-2024	723 829,2	0,0	723 829,2	0,0	
		2016	110 500,0	0,0	110 500,0	0,0	
		2017	171 552,0	0,0	171 552,0	0,0	
		2018	76 700,0	0,0	76 700,0	0,0	
		2019	75 493,1	0,0	75 493,1	0,0	
		2020	66 482,6	0,0	66 482,6	0,0	
		2021	52 101,5	0,0	52 101,5	0,0	
		2022	57 000,0	0,0	57 000,0	0,0	
		2023	57 000,0	0,0	57 000,0	0,0	
		2024	57 000,0	0,0	57 000,0	0,0	
1.1.	Субсидии газоснабжающим организациям на возмещение разницы в стоимости природного газа	2016-2024	586 577,2	0,0	586 577,2	0,0	ДПП ЧАО
		2016	68 100,0	0,0	68 100,0	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	75 493,1	0,0	75 493,1	0,0	
		2020	66 482,6	0,0	66 482,6	0,0	
		2021	52 101,5	0,0	52 101,5	0,0	
		2022	57 000,0	0,0	57 000,0	0,0	
		2023	57 000,0	0,0	57 000,0	0,0	
		2024	57 000,0	0,0	57 000,0	0,0	
1.2.	Субсидии юридическим лицам на возмещение затрат, связанных с реализацией мероприятий, направленных на развитие газовой отрасли	2016-2017	137 252,0	0,0	137 252,0	0,0	ДПП ЧАО
		2016	42 400,0	0,0	42 400,0	0,0	
		2017	94 852,0	0,0	94 852,0	0,0	
2.	Основное мероприятие «Государственная поддержка на развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа»	2022	36 000,0	34 200,0	1 800,0	0,0	
2.1.	Субсидии на развитие заправочной инфраструктуры компримированного природного газа	2022	36 000,0	34 200,0	1 800,0	0,0	ДПП ЧАО

Всего по Подпрограмме	2016-2024	759 829,2	34 200,0	725 629,2	0,0
	2016	110 500,0	0,0	110 500,0	0,0
	2017	171 552,0	0,0	171 552,0	0,0
	2018	76 700,0	0,0	76 700,0	0,0
	2019	75 493,1	0,0	75 493,1	0,0
	2020	66 482,6	0,0	66 482,6	0,0
	2021	52 101,5	0,0	52 101,5	0,0
	2022	93 000,0	34 200,0	58 800,0	0,0
	2023	57 000,0	0,0	57 000,0	0,0
	2024	57 000,0	0,0	57 000,0	0,0

».

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Департамент промышленной политики Чукотского автономного округа (Бочкарев В.В.).

Заместитель
Председателя Правительства



В.В. Бочкарев