



ПРАВИТЕЛЬСТВО ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 августа 2024 года

№ 296

г. Анадырь

О внесении изменений в Приложение к Постановлению Правительства Чукотского автономного округа от 29 декабря 2023 года № 541

В целях приведения нормативного правового акта Чукотского автономного округа в соответствие с законодательством Чукотского автономного округа, Правительство Чукотского автономного округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Приложение к Постановлению Правительства Чукотского автономного округа от 29 декабря 2023 года № 541 «Об утверждении Государственной программы «Развитие энергетики Чукотского автономного округа» следующие изменения:

1) раздел 1 «Оценка текущего состояния сферы топливно-энергетического комплекса Чукотского автономного округа» изложить в следующей редакции:

«1. Оценка текущего состояния сферы топливно-энергетического комплекса Чукотского автономного округа

Энергетика Чукотского автономного округа, основой которой является топливно-энергетический комплекс, вносит значительный вклад в социально-экономическое развитие Чукотского автономного округа. Топливо-энергетический комплекс Чукотского автономного округа, включающий в себя газовую и угольную отрасли, электроэнергетику и теплоснабжение.

Энергетика Чукотского автономного округа - сектор экономики региона, обеспечивающий производство, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии. По состоянию на конец 2022 года, на территории Чукотского автономного округа эксплуатировались четыре крупных тепловых электростанции, две атомные электростанции, одна ветровая электростанция, а также более 40 дизельных электростанций общей мощностью 332,4 МВт. Годовой объем выработки электроэнергии в Чукотском автономном округе составляет около 817,99 млн кВт*ч в год, тепловой энергии - 1025,4 тыс. Гкал. Годовой расход топлива на

электростанциях и котельных округа составляет более 173,1 тыс. т.у.т. (тонн условного топлива).

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 акционерного общества «Концерн Росэнергоатом» (Билибинская АЭС и плавучая атомная теплоэлектростанция «Академик Ломоносов» (далее - ПАТЭС)) и акционерное общество «Чукотэнерго» (Чаунская ТЭЦ); в Анадырском энергорайоне - от электростанции акционерного общества «Чукотэнерго» Анадырской ТЭЦ и эксплуатируемой акционерным обществом «Чукотэнерго» на условиях аренды Анадырской газомоторной ТЭЦ (ГМТЭЦ); в Эгвекинотском энергорайоне - от электростанции акционерного общества «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 Государственное предприятие Чукотского автономного округа «Чукоткоммунхоз», Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Билибинского муниципального района, Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Иультинское» и Муниципальное предприятие «Чаунское районное коммунальное хозяйство», Муниципальное унитарное предприятие «Айсберг», общество с ограниченной ответственностью «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. № 2 (Nэ = 12 МВт) в

режиме частичной нагрузки, что приводит к ухудшению технико-экономических показателей.

Особенностью работы энергосистемы Чукотского автономного округа является ее изолированность от других энергосистем Дальнего Востока и ЕЭС России и связанные с этим повышенные требования по резервированию мощности для обеспечения надежности энергоснабжения потребителей в суровых климатических условиях (отрицательные среднегодовые температуры, вечная мерзлота, сильные ветра).

В настоящее время электроснабжение потребителей округа осуществляется от централизованных и автономных энергоисточников (зона децентрализованного электроснабжения). Централизованное электроснабжение обеспечивается в Анадырском муниципальном районе, городском округе Эгвекинот, городском округе Певек и Билибинском муниципальном районе. В этих районах работают четыре электростанции акционерного общества «Чукотэнерго»: Анадырская ТЭЦ, Анадырская газомоторная ТЭЦ (на правах аренды), Эгвекинотская ГРЭС и Чаунская ТЭЦ, а также Билибинская АЭС и ПАТЭС, входящие в структуру акционерного общества «Концерн Росэнергоатом».

Чаун-Билибинский энергоузел состоит из Певекского и Билибинского узлов, соединенных одной протяженной ВЛ 110 кВ. Действующая схема электрических сетей 110 кВ Чаун-Билибинского энергоузла устарела и не отвечает современным требованиям надежности и безопасности по следующим причинам:

при отключении ВЛ 110 кВ на транзите Певек - Билибино Чаун-Билибинский энергоузел разделяется на два автономно работающих узла: Чаунский (энергоснабжение потребителей обеспечивается от Чаунской ТЭЦ и ПАТЭС) и Билибинский (энергоснабжение обеспечивается от Билибинской АЭС);

ВЛ 110 кВ отработали свой нормативный срок службы (30 - 40 лет);

повышенная аварийность ВЛ 110 кВ: Гамма - Комсомольский, ВЛ 110 кВ Черский - Встречный и ВЛ 110 кВ Билибинская АЭС - Гамма.

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 2025 году. При остановке всех энергоблоков станции потребуются 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.

В целях замещения и аварийного источника электроснабжения выбывающих мощностей выводимой из эксплуатации Билибинской АЭС, а также теплообеспечения г. Билибино с 2019 года Правительство Чукотского автономного округа реализует проект строительства энергоисточника в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой (электрическая мощность 25 МВт, тепловая мощность 66 МВт). Срок ввода в эксплуатацию объекта – до 30 августа 2024 года.

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. Певек 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 Наглейнгын, береговых и гидротехнических сооружений терминала отгрузки грузов,

включая создание инфраструктуры для размещения ПЭБ, автомобильной дороги «Баимский ГОК - мыс Наглейнын».

Единственным разрабатываемым газовым месторождением в Чукотском автономном округе является Западно-Озерное месторождение (введено в эксплуатацию в 2003 году), расположенное в 104 км от города Анадырь. 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.

Население Чукотского автономного округа не является потребителем природного газа.

Строительство сетевого трубопровода от газового месторождения в другие населенные пункты округа нерентабельно и трудноосуществимо ввиду большой удаленности населенных пунктов округа от города Анадырь и друг от друга.

На территории округа с 2004 года действует единственное предприятие газовой отрасли, не входящее в структуру публичного акционерного общества «Газпром». Месторождение эксплуатирует региональное предприятие общество с ограниченной ответственностью «Сибнефть-Чукотка». Оно также выполняет подготовку и транспортировку газа до потребителей.

Дальнейшее подключение потребителей к газоснабжению не предусматривается ввиду низкой пропускной способности магистрального газопровода и технической ограниченностью оборудования комплекса подготовки газа «Западно-Озерного месторождения».

Предприятие ограничено техническими возможностями по добыче и транспортировке газа до потребителей и не подпадает под критерии действующих нормативно-правовых актов, направленных на поддержку данной отрасли (ресурсы порядка 6,3 млрд м³, добыча не более 90 млн м³ в год).

В 2020 году акционерное общество «Газпром промгаз» выполнило обследование «Западно-Озерного месторождения» и выдало заключение требующее принятие срочных мер по существенной модернизации оборудования газового промысла и газотранспортной системы.

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.

В целях увеличения объемов добычи до 120 млн м³ в год, требуется:

строительство и ввод в эксплуатацию «Дожимной компрессорной станции УКПГ «Западно-Озерного газового месторождения» (мощностью 1,44 МВт);

строительство «Дополнительного магистрального газопровода «Западно-Озерное газовое месторождение - АГРС г. Анадырь», протяженностью 104 км, D219 мм;

провести работы по бурению эксплуатационных скважин на «Западно-Озерном газовом месторождении».

Реализация указанных мероприятий должна позволить обеспечить стабильную работу региональной системы газоснабжения на последующие годы.

В 2022 году добыто 66,72 млн м³. газа, что на 5 процентов меньше от уровня прошлого года. Объемы добычи обусловлены потребностями Анадырской газомоторной ТЭЦ.

В 2022 году в целях развития рынка газомоторного топлива в Чукотском автономном округе и создания альтернативы нефтяным видам топлива реконструирована АЗС № 36 в г. Анадырь в многотопливную автозаправочную станцию с компримированным природным газом.

На территории округа продолжается реализация проекта использования солнечной генерации. В трех селах Анадырского района введены в эксплуатацию солнечные электростанции, обеспечивающие совместную работу с дизельной генерацией (в селе Марково - в 2022 году, в селах Снежное и Канчалан - в 2021 году). Совокупная мощность - 6,8 МВт, в том числе мощность солнечной генерации - 1,35 МВт. Ожидаемая экономия дизельного топлива - 73 т/год. Ожидаемое снижение выбросов вредных веществ - 7,6 т/год.

В июле 2022 года общество с ограниченной ответственностью «СтройИнвестЭнергия» закончены мероприятия по техническому перевооружению устаревшего и изношенного оборудования существующей ветроэлектростанции на мысе Обсервации Анадырского района, закончена замена последних четырех ветрогенераторов. В настоящее время установлено десять ветрогенераторных установок общей установленной мощностью 2,775 МВт.

Добыча бурого угля осуществляется акционерным обществом «Шахта Угольная» на месторождении «Анадырское». На сегодня в Чукотском автономном округе от акционерного общества «Шахта «Угольная» единственное угледобывающее предприятие, занимающееся добычей угля подземным способом, которое отрабатывает запасы буроугольного 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 акционерного общества «Шахта «Угольная», в целях сохранения добычи на уровне 100 тыс.

тонн необходимо оказание государственной поддержки на возмещение затрат, связанных с техническим перевооружением предприятия. За 2022 год добыча бурого угля составила 103,13 тыс. тонн, что на 1,3 тыс. тонн больше, чем за 2021 год.

Добычу каменного угля на месторождении «Фандюшкинское поле» (Верхне-Алькатваамский угольный район) осуществляет общество с ограниченной ответственностью «Берингпромуголь». В 2022 году добыча каменного угля составила 1 522,8 тыс. тонн, что на 497,5 тыс. тонн больше, чем за 2021 год.

Реализован проект по строительству обогатительной фабрики. В ноябре 2023 года фабрика введена в промышленную эксплуатацию. Потребление электрической мощности - 1 400 кВт (максимум нагрузки 1 500 кВт). В случае положительной конъюнктуры на мировом рынке угля планируется приобретение, монтаж и запуск второго модуля фабрики в 2024 - 2025 гг., что позволит достичь продаж концентрата в 1,5 млн. тонн в год.

В марте 2023 года введен в эксплуатацию западный блок участка «Звонкое», начата совместная отработка участков единым карьерным полем, с планируемым объемом добычи 1,5 млн. тонн в год.

Планы на будущее:

увеличение объемов отгрузки до 1 - 1,5 млн. тонн в год. Обновление парка горнодобывающей техники и оборудования, строительство портофлота;

начало строительно-монтажных работ по проекту реконструкции морского порта Беринговский, положительное заключение Федерального автономного учреждения «Главгосэкспертиза России» получено в конце 2022 года;

достижение к 2024 году показателей добычи в 2 млн. тонн, продажи в 1,5 млн. тонн ежегодно.

На Алькатваамском месторождении, в соответствии с ранее принятой программой развития предприятия, продолжаются работы по разведочному бурению. По итогам выполненных разведочных работ в пределах участка «Дальний запад» ведется подготовка документов для оформления лицензии на право пользования недрами, в рамках оформляемой лицензии планируется прирезка запасов каменных углей. Помимо этого, продолжается разведочное бурение в пределах участков Тростниковый, Шумный, Овальный, Сонный и Восточный Алькатваамского месторождения.

В пределах Амаамского месторождения продолжаются геологоразведочные работы, отобраны технологические пробы для определения качественных показателей углей, ведутся проектные и изыскательские работы.

В результате реализации всех вышеуказанных мероприятий топливно-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.»;

в абзаце первом раздела 2 «Описание приоритетов и целей государственной политики в сфере реализации Государственной программы» слова «от 21 июля 2020 года № 474 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года» заменить словами «от 7 мая 2024 года № 309 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года и на перспективу до 2036 года»;

2) в приложении:

в пункте 1.4 раздела 1 «Общие положения» слова «Департамент промышленности» заменить словами «Департамент промышленной политики»;

в разделе 4 «Условия и порядок предоставления Субсидии»: наименование изложить в следующей редакции:

«2. Условия и порядок предоставления Субсидии»;

пункт 2.6 изложить в следующей редакции:

«2.6. Департамент в течение 10 рабочих дней со дня получения документов, указанных в пункте 2.4 настоящего раздела, проводит их рассмотрение и принимает в форме приказа Департамента решение о заключении Соглашения и предоставлении Субсидии, либо об отказе в заключении Соглашения, с указанием причин отказа.

Решение Департамента доводится до органа местного самоуправления в течение пяти рабочих дней с момента его принятия почтовой корреспонденцией, нарочно или в виде сканированной копии на электронный адрес органа местного самоуправления.»;

дополнить пунктом 2.8.1 следующего содержания:

«2.8.1. Департамент в течение пяти рабочих дней со дня принятия положительного решения о заключении Соглашения направляет в адрес уполномоченного органа подписанное со своей стороны Соглашение.

Уполномоченный орган в течение трех рабочих дней со дня получения Соглашения от Департамента подписывает со своей стороны соглашение и направляет в адрес Департамента.

Документы, указанные в настоящем пункте, направляются на бумажном носителе (нарочно либо почтовым отправлением с одновременным направлением в виде сканированных копий на адрес электронной почты Департамента, на адрес электронной почты уполномоченного органа) или электронном (с использованием ЭЦП) носителе.»;

в абзаце первом пункта 2.10 слова «Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа» заменить словами «Департамент финансов и имущественных отношений Чукотского автономного округа»;

пункты 2.11 – 2.12 изложить в следующей редакции:

«2.11. Департамент финансов и имущественных отношений Чукотского автономного округа в соответствии с утвержденным им порядком исполнения окружного бюджета по расходам на основании заявки бюджетополучателя в пределах бюджетных ассигнований и утвержденных лимитов бюджетных обязательств на указанные цели доводит предельные объемы финансирования Департаменту.

2.12. Операции по перечислению субсидии бюджету муниципального образования осуществляются Департаментом в течение трех рабочих дней, после получения предельных объемов финансирования, доведенных Департаментом финансов и имущественных отношений Чукотского автономного округа, на счет, открытый в Управлении Федерального казначейства по Чукотскому автономному округу в пределах суммы, необходимой для оплаты денежных обязательств по расходам получателей средств бюджета муниципального образования, источником финансового обеспечения которых является субсидия.»;

пункт 3.1 раздела 3 «Порядок оценки эффективности использования Субсидии» изложить в следующей редакции:

«3.1. Оценка эффективности использования Субсидии осуществляется Департаментом на основании сравнения установленных в Соглашении и фактически достигнутых Получателями Субсидии значений результата использования Субсидии - модернизированы объекты инфраструктуры в рамках реализации инвестиционного проекта.»;

в пункте 4.1 раздела 4 «Основания и порядок применения мер финансовой ответственности муниципального образования при невыполнении условий Соглашения»:

в абзаце втором слова «Департаментом финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа» заменить словами «Департаментом финансов и имущественных отношений Чукотского автономного округа»;

в абзаце четвертом слова «Департаментом финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа» заменить словами «Департаментом финансов и имущественных отношений Чукотского автономного округа».

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Департамент промышленной политики Чукотского автономного округа (Солонский К.Ю.).

Председатель Правительства



В.Г. Кузнецов