

М Е Р О П Р И Я Т И Я
крупных компаний, реализуемые на территории Арктической зоны Российской Федерации

Наименование компании	Наименование мероприятия	Срок ввода	Показатели мощности
ОАО «Газпром»	Освоение Ныдинского участка Медвежьего месторождения	2011 г. (выход на проектную мощность в 2015-2016 гг.)	2,7 млрд. куб. м. газа
	Освоение Уренгойского месторождения (ачимовские залежи), в том числе:		
	участок 1	2008 г. (выход на проектную мощность в 2016-2019 гг.)	9,6; 2.95 млн. т. нестабильного конденсата
	участок 2	2009 г. (выход на проектную мощность в 2016-2019 гг.)	8,7 млрд. куб. м. газа; 2.84 млн. т. нестабильного конденсата
	участки 3-5	2016-2018 гг. (выход на проектную мощность в 2019-2020 гг.)	Достижение суммарной добычи газа по 1-5 участкам 36,8 млрд. куб. м.
	Самбургский лицензионный участок	2015 г. (выход на проектную мощность в 2022 г.)	15,8 млрд. куб. м. газа; 4 млн. т. газового конденсата
	Освоение месторождения «Юбилейное» (пласты АУ и ПК)	2013 г. (выход на проектную мощность в 2014-2015 гг.)	1,7 млрд. куб. м. газа
	Освоение Бованенковского месторождения		
	сеноман-аптские залежи	2012 г. (выход на проектную мощность в 2019-2021 гг.)	115 млрд. куб. м. газа

Наименование компании	Наименование мероприятия	Срок ввода	Показатели мощности
	неоком-юрские залежи	2020-2022 гг. (выход на проектную мощность в 2024-2025 гг.)	25 млрд. куб. м. газа
	Освоение Штокмановского месторождения	Будет определен по результатам принятия окончательного инвестиционного решения	71 млрд. куб. м. газа с возможностью увеличения до 95 млрд. куб. м. газа
	Освоение приразломного месторождения	2014 г. (выход на проектную мощность в 2021 г.)	6,5 млн. т. нефти
	Освоение месторождения «Песцовое» (нижнемеловые отложения)	2015-2016 гг. (выход на проектную мощность в 2019-2020 гг.)	1,73 млрд. куб. м. газа
	Освоение Харасэвайского месторождения		
	сеноман-аптские залежи	2019-2021 гг. (выход на проектную мощность в 2021-2023 гг.)	32 млрд. куб. м. газа
	неоком-юрские залежи	2021-2023 гг. (выход на проектную мощность в 2025-2027 гг.)	12 млрд. куб. м. газа
	Освоение Новопортовского месторождения	2016 г. (выход на проектную мощность в 2019-2021 гг.)	8,5 млн. т. Нефти; 8,3 млрд. куб. м. газа; 0,7 млн. т. газового конденсата
	Освоение Северо-Каменномысского месторождения	Сроки ввода будут определены в соответствии с откорректированной	14,5 млрд. куб. м. газа
	Освоение месторождения «Каменномысское-море»		15,1 млрд. куб. м. газа

Наименование компании	Наименование мероприятия	Срок ввода	Показатели мощности
		Программой ОАО «Газпром» по освоению ресурсов углеводородов на шельфе Российской Федерации до 2030 года	
ОАО «Россети	Строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Князегубская ГЭС – ПС Лоухи – Путкинская ГЭС – ОРУ Ондской ГЭС	2015 г.	298 км; 100 Мвар; 180 Мвар
	ПС 330 кВ Мурманская с заходами ВЛ 330 кВ ПС Серябринская ГЭС 1 – ПС Выходной (с выделением пускового комплекса с установкой одного АТ в 2015 г.)	2019 г.	2х250 МВА; 2х15 км
	ПС 330 кВ Мончегорск (реконструкция), ВЛ 330кВ Выходной – Мончегорск Л-406 (заводка на ПС Мончегорск № 11 и ПС Выходной № 200 по проектной схеме)	2021 г.	4,15 км
	ПС 220 кВ Исконная с заходом одной цепи ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Уренгой (альтернативное мероприятие – установка АТ-3 на ПС 220 кВ Уренгойской)	2017 г.	2х125 МВА; 2х4 км
	ПС 220 кВ Ермак с заходом одной цепи ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Мангазея	2016 г.	2х125 МВА; 2х80,3 км; 2х63 Мвар
	ВЛ 220 кВ Исконная – Ермак	2017 г.	133 км
	ПС 220кВ Славянская с ВЛ 220 кВ Ермак – Славянская № 1,2 (ТС Заполярье – Пурпе)	2016 г.	2х25 МВА; 2х135 км
	Электроснабжение о. Байонный	2016 г.	29,35 км
	Сооружение двух ВЛ 220 кВ Мангазея – Усть-Хантайская ГЭС	По результатам ТЭО	2х400 км
	ПС 500 кВ Муравленковская АТГ № 2 500/220 кВ	По итогам ПИР	3х167 МВА
	ОРУ 500 кВ Надым с переводом ВЛ 500 кВ Надым-	По итогам ПИР	2х501 МВА

Наименование компании	Наименование мероприятия	Срок ввода	Показатели мощности
	Муравленковская на ном напряжение		
	ПС Муравленковская АТ № 4 220/110 кВ	По итогам ПИР	125 МВА
	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Кузнечевская»	2015.	50 МВА
	Реконструкция ПС 35/10 «Заостровье»	2018	12,60 МВА
	Реконструкция ВЛ 35-110 кВ, имеющих пересечения с автодорогами замена опор (ЦЭС)	2015	1,59 км
	Реконструкция линейных объектов, необходимых для осуществления технологического присоединения ПС «Северная» 150/35/6 кВ (ВЛ-150кВ ПС-6 - ПС «Северная», расширение ОРУ 150 кВ ПС-6 на одну ячейку для подключения новой ВЛ-150 кВ, отпайка от ВЛ-150кВ № Л-171 до ПС «Северная», вынос ВЛ-100 кВ № Л-75. переустройство ВЛ-35кВ №№ М-30/31. М-21 /22. ОМ-21/22/302 (обустройство заходов на ПС «Северная»))	2016	7,38 км
	Строительство двух ВЛ-150 кВ от ПС-53 до ПС-«Мурманская» (2х7км) и строительство заходов ВЛ-150кВ №№ Л-172, Л-179 на ПС-«Мурманская» (4х2км)	2017	22,00 км
	Реконструкция ПС 150/110/35/6 кВ № 53 с расширением ОРУ 150, 110 кВ и установкой АТ-2 125 МВА	2018	125,00 МВА
	Реконструкция подстанции 150/10 кВ № 88 «Зашеек» с расширением ОРУ 150 кВ	2015	1,95 км
	Реконструкция ПС 35 кВ №335 с переводом нагрузки на ПС 35/6 кВ №335А	2016	5,00 км; 40,0 МВА
	Реконструкция ВЛ 150 кВ Л-213/214 с выносом реконструируемого участка с существующей трассы	2015	1,00 км
	Реконструкция ПС 110 кВ № 24 с переводом нагрузки с.ш. 10 кВ на ПС 150 кВ № 112 г Апатиты	2016	0,55 км 6,30 МВА
	Техническое перевооружение ПС 110 кВ №20 с заменой трансформатора Т-1 (36 МВА) на новый 16	2017	16,00 МВА

Наименование компании	Наименование мероприятия	Срок ввода	Показатели мощности
	МВА и оснащением устройствами автоматического регулирования напряжения трансформаторов Т-1 и Т-2		
	Реконструкция ПС-341 с установкой третьего трансформатора 16 МВА	2015	16,00
	Строительство ПС 110 кВ Полярник с ВЛ 110 кВ в г. Салехарде	2018	15,00 км; 80,00 МВА
	ВЛ 110 кВ «ПС Исконная-ПП Лимбя-Яха»	2016	20,00 км
	Реконструкция ПС 110/6 кВ УГП-3 (Замена трансформаторов 6,3 МВА на 10 МВА)	2015	20,00 МВА
	Технологическое присоединение		
	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 670 кВт		
	Строительство ПС 110/10 кВ «Центральная» с заходами КЛ 110 кВ и заходами КЛ 10 кВ в г. Архангельске	2015	
	Техпереворужение ПС-5 с заменой оборудования вводной ячейки 6 кВ Т-2 и 2с 1СШ 6 кВ, ячеек №17 и №18, установкой в ячейках №17 и №18 дополнительных ячеек отходящих линий 6 кВ	2015	-
	Реконструкция ПС 150 кВ № 100 с установкой третьего трансформатора 150/10 кВ 16 МВА	2017	16,00 МВА
	Строительство ВЛ 110 кВ и ПС 110/6 кВ Ярвож (для технологического присоединения объекта ОАО «Воркутауголь» СП «Шахта Воргашорская») (ВЭС)	2015	5,50 км; 20,00 МВА
	Объекты технологического присоединения мощностью от 150 до 670 кВт.		49,62 км; 373,77 МВА
	Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 150 кВт.		208,37 км; 52,9 МВА

Наименование компании	Наименование мероприятия	Срок ввода	Показатели мощности
	Объекты технологического присоединения мощностью от 15 кВт.		968,81 км; 81,32 МВА
	Строительство и реконструкция сети 10 (6) – 0,4 кВ, не связанное с технологическим присоединением		406,59 км; 33,36 МВА
ОАО «НОВАТЭК»	Реализация пилотного проекта по производству сжиженного природного газа на базе Южно-Тамбейского месторождения (СПГ-1)	2020 г.	15,5 млн. т. СПГ в год