



**Губернатор Ненецкого автономного округа**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 28 апреля 2023 г. № 23-пг  
г. Нарьян-Мар

**Об утверждении схемы и программы  
развития электроэнергетики  
Ненецкого автономного округа  
на 2023–2027 годы**

В соответствии с пунктом 25 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823:

1. Утвердить схему и программу развития электроэнергетики Ненецкого автономного округа на 2023–2027 годы согласно Приложению.

2. Признать утратившим силу постановление губернатора Ненецкого автономного округа от 05.05.2022 № 30-пг «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Ненецкого автономного округа на 2022–2026 годы».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Губернатор  
Ненецкого автономного округа



Ю.В. Безудный

Приложение  
к постановлению губернатора  
Ненецкого автономного округа  
от 28.04.2023 № 23-пг  
«Об утверждении схемы  
и программы развития  
электроэнергетики  
Ненецкого автономного округа  
на 2023–2027 годы»

**Схема и программа  
развития электроэнергетики  
Ненецкого автономного округа  
на 2023–2027 годы**

**Раздел I  
Общие положения**

Разработка схемы и программы развития электроэнергетики Ненецкого автономного округа на 2023–2027 годы (далее – Схема, Программа) обусловлена необходимостью планирования развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей для обеспечения удовлетворения среднесрочного спроса на электрическую энергию (мощность) тепловую энергию, формирование стабильных и благоприятных условий привлечения инвестиций для создания эффективной и сбалансированной энергетической инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологически ответственное использование энергии и энергетических ресурсов на территории Ненецкого автономного округа.

Схема и Программа сформированы на основании:

концепции развития энергетического комплекса Ненецкого автономного округа и повышения энергоэффективности региональной экономики;

прогноза спроса на электрическую энергию и мощность, разрабатываемого по субъектам Российской Федерации (региональным энергосистемам) и основным крупным узлам нагрузки, расположенным на территории Ненецкого автономного округа;

сведений о заявках на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей;

предложений субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах о перечне и размещении генерирующих и сетевых объектов

на территории Ненецкого автономного округа, относящихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам;

предложений собственников выводимых из эксплуатации объектов электроэнергетики, функционирующих в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, о перечне мероприятий по обеспечению возможности вывода таких объектов из эксплуатации, разработанных и согласованных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86.

## Раздел II

### Общая характеристика региона

Географически Ненецкий автономный округ (далее также – округ) расположен в северной части Восточно-Европейской равнины. На юго-западе округ имеет границы с Архангельской областью (Мезенский район), на юге – с Республикой Коми, на северо-востоке – с Ямало-Ненецким автономным округом. На севере береговая линия округа омывается Белым, Баренцевым, Печорским и Карским морями Северного Ледовитого океана. Более 90 % территории Ненецкого автономного округа расположено за Полярным кругом. Округ также включает в себя полуостров Канин, острова Колгуев и Вайгач. Территория округа вместе с островами составляет 176,7 тыс. км<sup>2</sup> (1,03 % от территории Российской Федерации). Около 76,6 % территории округа расположено в зоне тундры, 15,4 % занимает лесотундра, 8 % (юго-западная часть округа) – северная тайга. Рельеф территории в основном равнинный (исключение – Тиманский кряж и хребет Пай-Хой высотой до 467 м).

Численность населения Ненецкого автономного округа на 1 января 2022 года составляет 44 540 человек. Плотность населения – 0,25 чел./км<sup>2</sup>. Средний возраст – 31,5 лет. Основная часть населения (33 258 человек) проживает в г. Нарьян-Мар и п. Искателей.

Ненецкий автономный округ является субъектом Российской Федерации и входит в состав Северо-Западного федерального округа (территориально – в Архангельскую область). В состав Ненецкого автономного округа входят следующие административно-территориальные единицы Ненецкого автономного округа:

1) город окружного значения – Нарьян-Мар (административный центр Ненецкого автономного округа);

2) район автономного округа – Заполярный (административный центр – рабочий поселок Искателей);

3) поселок городского типа районного значения – рабочий поселок Искателей;

4) сельсоветы:

Андегский (административный центр – деревня Андег);  
 Великовисочный (административный центр – село Великовисочное);  
 Канинский (административный центр – село Несь);  
 Карский (административный центр – поселок Усть-Кара);  
 Колгуевский (административный центр – поселок Бугрино);  
 Коткинский (административный центр – село Коткино);  
 Малоземельский (административный центр – поселок Нельмин-Нос);  
 Омский (административный центр – село Ома);  
 Пешский (административный центр – село Нижняя Пеша);  
 Приморско-Куйский (административный центр – поселок Красное);  
 Пустозерский (административный центр – село Оксина);  
 Тельвисочный (административный центр – село Тельвиска);  
 Тиманский (административный центр – поселок Индига);  
 Хорей-Верский (административный центр – поселок Хорей-Вер);  
 Хоседа-Хардский (административный центр – поселок Харута);  
 Шойнский (административный центр – село Шойна);  
 Юшарский (административный центр – поселок Каратайка);

5) сельские населенные пункты – деревня Андег, село Великовисочное, деревня Лабожское, деревня Пылемец, деревня Тошвиска, деревня Щелино, село Несь, деревня Чижа, деревня Мгла, поселок Усть-Кара, поселок Бугрино, село Коткино, поселок Нельмин-Нос, село Ома, деревня Вижас, деревня Снопа, село Нижняя Пеша, деревня Белушье, деревня Верхняя Пеша, деревня Волоковая, деревня Волонга, поселок Красное, деревня Куя, деревня Осколково, деревня Черная, село Оксина, поселок Хонгурей, деревня Каменка, село Тельвиска, деревня Макарово, деревня Устье, поселок Индига, поселок Выучейский, поселок Хорей-Вер, поселок Харьягинский, поселок Харута, село Шойна, деревня Кия, поселок Каратайка, поселок Варнек, поселок Амдерма.

В Ненецком автономном округе преобладает добывающая промышленность, ориентированная на разработку и освоение месторождений углеводородов. Ее доля в общем промышленном производстве округа составляет 98 %.

Ненецкий автономный округ располагает богатейшими запасами полезных ископаемых, имеющих огромное стратегическое значение для Российской Федерации. В первую очередь, это месторождения углеводородного сырья.

Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации по Ненецкому автономному округу по состоянию на 01.01.2022 учтено 97 месторождений углеводородного сырья (в том числе 84 нефтяных, 6 нефтегазоконденсатных, 5 газоконденсатных, 1 газовое и 1 газонефтяное) с разбуренными технологическими извлекаемыми и оцененными запасами:

1) нефти – 1 010,918 млн тонн, в том числе на разрабатываемых месторождениях кат. А+В<sub>1</sub> – 604,308 млн тонн, на разведываемых кат. С<sub>1</sub> – 85,610 млн тонн. Неразбуренные извлекаемые запасы (оцененные)

на разрабатываемых месторождениях кат. В<sub>2</sub> – 191,788 млн тонн, на разведываемых кат. С<sub>2</sub> – 129,212 млн тонн;

2) природного газа (включая газ газовых шапок):

всего – 535,710 млрд м<sup>3</sup>, в том числе на разрабатываемых месторождениях кат. А+В<sub>1</sub> – 120,514 млрд м<sup>3</sup>, на разведываемых кат. С<sub>1</sub> – 371,181 млрд м<sup>3</sup>. Неразбуренные извлекаемые запасы (оцененные) на разрабатываемых месторождениях составляют кат. В<sub>2</sub> – 11,703 млрд м<sup>3</sup>, на разведываемых кат. С<sub>2</sub> – 32,312 млрд м<sup>3</sup>.

В свободном газе запасы конденсата учтены по 11 месторождениям (5 газоконденсатных и 6 нефтегазоконденсатных) с технологическими извлекаемыми запасами всего 22,316 млн тонн, в том числе кат. А+В<sub>1</sub>+С<sub>1</sub> 19,637 млн тонн, кат. В<sub>2</sub>+С<sub>2</sub> – 2,679 млн тонн.

Сведения о государственном балансе запасов полезных ископаемых Российской Федерации по Ненецкому автономному округу (далее – Госбаланс) по состоянию на 01.01.2023 будут выпущены Российским Федеральным геологическим фондом не ранее июня–июля 2023 года.

Таблица 1

### Главнейшие месторождения нефти

Месторождение, его тип	Запасы на 01.01.2022				
	А+В <sub>1</sub> +С <sub>1</sub> , млн т	% от запасов НАО	Добыча за 2021 год млн т	% от добычи НАО	В <sub>2</sub> +С <sub>2</sub> млн т
Им. Р. Требса – Н*	81,669	11,84	1,212	10,53	30,296
Харьягинское – Н	59,759	8,66	3,029	26,32	8,710
Им. А. Титова – Н	48,281	7,00	0,023	0,023	4,403
Тобойско-Мядсейское – Н	43,822	6,35	0,210	1,82	28,702
Наульское им. Г. Чернова Н	44,912	6,51	0,357	3,10	13,408
Ярейюское – НГК**	32,707	4,74	0,109	0,95	2,737

\*Н – нефтяное

\*\* НГК – нефтегазоконденсатное

В соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.11.2013 № 477 «Об утверждении Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов» запасы и ресурсы нефти и горючих газов по геологической изученности степени промышленного освоения имеют следующие категории:

- А (разбуренные, разрабатываемые);
- В<sub>1</sub> (подготовленные к промышленной разработке, разрабатываемые отдельными скважинами, неразбуренные эксплуатационной сеткой скважин, разведанные, есть ТСР (технологическая схема разработки месторождения) или ТПР (технологический проект разработки месторождения);
- В<sub>2</sub> (оцененные, неразбуренные, планируемые для разбуривания проектным фондом, включая зависимый, есть ТСР или ТПР);
- С<sub>1</sub> (разведанные, нет ТСР или ТПР);
- С<sub>2</sub> (оцененные, нет ТСР или ТПР).

**Главнейшие месторождения свободного газа**

Месторождение, его тип	Запасы на 01.01.2022				
	A+B <sub>1</sub> +C <sub>1</sub> , млрд м <sup>3</sup>	% от запасов НАО	Добыча за 2021 год	% от добычи НАО	B <sub>2</sub> +C <sub>2</sub> млрд м <sup>3</sup>
1	2	3	4	5	6
Лаявожское – НГК*	137,915	28,05	0	-	2,235
Кумжинское – ГК**	100,176	20,37	0	-	27,000
Ванейвисское – НГК	85,183	17,32	0	-	-
Василковское – ГК	76,279	15,51	0,135	83,33	8,518
Коровинское – ГК	43,754	8,90	0	-	0,757
Ярейюское – НГК	31,487	6,40	0,027	13,67	2,061

\*НГК – нефтегазоконденсатное

\*\*ГК – газоконденсатное

Помимо добывающей промышленности традиционными отраслями для региона являются оленеводство и рыболовство. Агропромышленный комплекс, в силу климатических условий, является источником жизнеобеспечения в основном коренного и местного населения.

С точки зрения инвестиционной привлекательности Ненецкий автономный округ имеет большой потенциал. Это связано в первую очередь с дальнейшим освоением месторождений углеводородов, расположенных на территории округа.

Протяженность автомобильных дорог общего пользования составляет 416,5 км. Протяженность ведомственных дорог и зимников более 1 000 км.

С 2023 года, в связи с вводом участков автомобильной дороги Нарьян-Мар – Усинск протяженностью 15,2 км, появилась круглогодичная наземная транспортная связь автомобильных дорог Ненецкого автономного округа (за исключением автозимников) с сетью автодорог общего пользования Российской Федерации.

Круглогодичное транспортное сообщение между г. Нарьян-Мар и населенными пунктами округа, городами Архангельск, Москва, Санкт-Петербург, другими регионами России осуществляется посредством авиационного транспорта. Аэропорт г. Нарьян-Мара может принимать все типы самолетов местных воздушных линий и ближнемагистральных самолетов, а также все типы вертолетов с максимальным взлетным весом до 80 тонн.

Водный транспорт имеет сезонный характер. Продолжительность морской навигации составляет 135–150 дней в году.

Железнодорожный транспорт в округе отсутствует.

### Раздел III

## Анализ существующего состояния электроэнергетики Ненецкого автономного округа.

Энергосистема Ненецкого автономного округа децентрализованная. Объекты энергетической инфраструктуры Ненецкого автономного округа можно условно разделить на две группы:

группа 1 – объекты, находящиеся в государственной и муниципальной собственности;

группа 2 – объекты, находящиеся в частной собственности нефтегазовых компаний, которые в основном занимаются добычей углеводородного сырья на территории округа.

Объекты первой группы направлены на энергообеспечение муниципальных образований Ненецкого автономного округа. В свою очередь объекты второй группы ориентированы на энергообеспечение технологического процесса добычи, первичной переработки и транспортировки углеводородов. Объекты первой и второй группы между собой технологически изолированы.

Компании первой группы не подразделяются на генерирующие, сетевые и сбытовые, к ним относятся: Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»), Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее – МП ЗР «Севержилкомсервис»).

Единственным генерирующим источником, обеспечивающим электроэнергией г. Нарьян-Мар, п. Искателей, п. Красное, с. Тельвиска, является ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».

Электроснабжение сельских населенных пунктов Ненецкого автономного округа обеспечивают локальные стационарные дизельные электростанции (далее – ДЭС), их общее количество 36. Все ДЭС находятся в хозяйственном ведении МП ЗР «Севержилкомсервис».

### Отчетная динамика потребления электроэнергии в Ненецком автономном округе и структура электропотребления по основным группам потребителей

Таблица 3

#### Динамика полезного отпуска электроэнергии (млн кВт\*ч) по муниципальным образованиям в Ненецком автономном округе

2018 год (факт)	2019 год (факт)	2020 год (факт)	2021 год (факт)	2022 год (факт)
110,19	108,00	107,77	129,46	108,3

Таблица 4

**Прогноз спроса на электрическую энергию (млн кВт\*ч)  
на территории муниципальных образований  
Ненецкого автономного округа**

2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
130,32	130,32	130,32	130,32	130,32

Таблица 5

**Перспективный баланс производства и потребления  
электрической энергии (млн кВт\*ч)  
в границах Ненецкого автономного округа**

	2022 год – факт	2023 год – прогноз	2024 год – прогноз	2025 год – прогноз	2026 год – прогноз	2027 год – прогноз
Выработка	129,5	130,3	130,3	130,3	130,3	130,3
Полезный отпуск	108,3	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8

Таблица 6

**Структура полезного отпуска электроэнергии (кВт\*ч)  
по факту 2022 года**

№ п/п	Категория потребителей	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»	МП ЗР «Севержилкомсервис»
1	2	3	4
	<b>Полезный отпуск</b>	<b>88 844 330</b>	<b>22 220 438</b>
1.	Население	30 330 004	11 833 258
1.1.	Население городское в т.ч.	28 180 832	0
1.2.	Население сельское	2 149 172	11 833 258
2.	Прочие потребители, в т.ч.	58 514 326	7 644 251
2.1.	Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью до 750 кВА	9 191 956	0
2.2.	Непромышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью до 750 кВА	30 643 868	0
2.3.	Бюджетные потребители	15 963 301	3 673 655
2.3.1.	финансируемые из федерального бюджета	2 870 533	796 755
2.3.2.	финансируемые из окружного и муниципальных бюджетов	13 092 768	2 286 900
2.4.	Сельскохозяйственные товаропроизводители	2 715 201	1 439 257



Таблица 7

**Перечень основных крупных потребителей в муниципальных образованиях Ненецкого автономного округа электрической энергии в 2022 году**

№ п/п	Наименование потребителя	МП ЗР «Севержилкомсервис»	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
		Годовой объем электропотребления, млн кВт/ч.	
1	2	3	4
1	Нарьян-Марское МУ ПОК и ТС	0	9,43
2	МП ЗР «Севержилкомсервис»	0	1,55
3	ГУП НАО «Ненецкая компания электросвязи»	0,16	0
4	АО «Мясопродукты»		2,05
5	ГБУЗ НАО «Ненецкая окружная больница им. Р.И. Батмановой»	0,4	2,11
6	АО «Ненецкая агропромышленная компания»	0	2,12
7	ООО «Торговый дом «Хороший»	0	1,52
8	АО «Нарьян-Марский объединенный авиаотряд»	0	1,31
9	АО «Ненецкая агропромышленная компания»	0,23	0
10	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	0	1,32
11	Искательское МУ «Посжилкомсервис»	0	2,56
12	СПК РК «СУЛА»	0,5	0
13	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0,38	0
14	МКП «Великовисочный животноводческий комплекс»	0,35	0
15	ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть»	0,25	0
16	ГБУЗ НАО «Центральная районная поликлиника Заполярного района Ненецкого автономного округа»	0,27	0
17	Администрация СП «Канинский сельсовет» ЗР НАО	0,15	0
18	ГБОУ НАО «Средняя школа села Ома»	0,13	0
19	Филиал «Аэронавигация Северо-Запада» ФГУП «Госкорпорация по ОрВД» Архангельский центр ОВД	0	0,95

**Динамика изменения максимума нагрузки и наличие резерва мощности крупных энергоузлов нагрузки**

Таблица 8

**Динамика изменения максимальной нагрузки ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», (МВт)**

	2022 год (факт)	2023 год (прогноз)	2024 год (прогноз)	2025 год (прогноз)	2026 год (прогноз)	2027 год (прогноз)
Максимальная нагрузка	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5

Установленная мощность ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» по газотурбинной мощности составляет 30,0 МВт, по дизель-генераторной мощности 7,05 МВт.

Таблица 9

**Динамика изменения максимума и минимума нагрузки  
МП ЗР «Севержилкомсервис» (кВт) в 2022 году**

№ п/п	Населенные пункты	Нагрузка, кВт			
		Летний период		Зимний период	
		Минимум	Максимум	Минимум	Максимум
1	2	3	4	5	6
1	п. Амдерма	140	220	150	320
2	д. Макарово	10	40	15	60
3	д. Устье	5	15	5	15
4	д. Куя	8	15	15	60
5	с. Великовисочное	100	140	140	300
6	д. Лабожское	50	65	70	160
7	д. Пылемец	10	20	15	35
8	д. Тошвиска	10	15	15	50
9	д. Щелино	15	30	15	50
10	с. Коткино	150	230	150	470
11	с. Несь	200	350	300	450
12	д. Мгла	4	7	1,5	2
13	д. Чижа	10	20	20	40
14	п. Усть-Кара	45	150	60	230
15	п. Харута	80	200	80	420
16	п. Бугрино	50	200	60	410
17	с. Нижняя Пеша	180	350	280	650
18	д. Белушье	3	10	4	18
19	д. Волонга	5	10	4	18
20	с. Оксино	60	100	55	280
21	п. Индига	100	270	130	500
22	п. Хорей-Вер	90	180	70	380
23	п. Шойна	35	120	30	170
24	п. Нельмин-Нос	80	140	150	370
25	д. Андег	20	120	20	170
26	д. Осколково	5	11	2	4
27	п. Каратайка	80	120	200	380
28	п. Варнек	10	20	20	42
29	д. Ома	100	200	180	550
30	д. Вижас	10	30	10	60
31	д. Снопа	10	20	10	60
32	д. Каменка	17	30	18	40
33	д. Хонгурей	30	40	35	65
34	д. Кия	7	15	15	30

Таблица 10

**Годовой расход топлива,  
потребленного электростанциями в 2022 году**

Предприятие	Вид топлива	
	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	Дизельное топливо, т
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»	56 851,0	42,0
МП ЗР «Севержилкомсервис»	-	7 500,0

## Динамика потребления тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения

В Ненецком автономном округе источники тепловой энергии можно разделить на 2 группы по территориальной принадлежности:

1) муниципальный район «Заполярный район» – преимущественно индивидуальные котельные, находящиеся в балансовой принадлежности обслуживаемых муниципальных зданий (детские сады, школы, библиотеки, больницы и т.д.), находящиеся в ведомости жилищно-коммунальных управлений при соответствующих сельсоветах, а также отопительные котлы и печи частных домов;

2) г. Нарьян-Мар и п. Искателей – сеть локальных (поквартальных) котельных с немагистральными теплосетями.

Основные теплоснабжающие организации, осуществляющие деятельность на территории Ненецкого автономного округа: Нарьян-Марское муниципальное унитарное предприятие объединенных котельных и тепловых сетей, Искательское муниципальное предприятие «Посжилкомсервис», муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис».

Предприятия, работающие в режиме комбинированной выработки тепловой и электроэнергии, на территории Ненецкого автономного округа отсутствуют.

Таблица 11

### Динамика отпуска тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения

	2022 год (факт)	2023 год (прогноз)	2024 год (прогноз)	2025 год (прогноз)	2026 год (прогноз)	2027 год (прогноз)
1	2	3	4	5	6	7
Объем отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал.	275,59	282,89	274,75	274,75	274,75	274,75
в том числе:						
Население	174,16	181,75	175,39	175,39	175,39	175,39
Бюджетные организации	74,08	72,54	72,55	72,55	72,55	72,55
Предприятиям на производственные нужды	1,16	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Прочие организации	23,37	24,84	23,04	23,04	23,04	23,04

Таблица 12

### Годовой расход топлива, потребленного котельными в муниципальных образованиях Ненецкого автономного округа в 2022 году

Предприятие	Вид топлива		
	Природный газ, тыс.м <sup>3</sup>	Дизельное топливо, т	Уголь, т
1	2	3	4
Нарьян-Марское МУ ПOK и ТС	30 466,04	0	0
ИМУП «Посжилкомсервис»	9 778,84	0	0
МП ЗР «Севержилкомсервис»	1 043,88	2 791,91	7 247,49

**Перечень основных крупных потребителей тепловой энергии  
на территории Ненецкого автономного округа в 2022 году**

№ п/п	Наименование потребителя	Потребленная мощность (Гкал)
1	2	3
1	ГБУЗ НАО «Ненецкая окружная больница им. Р.И. Батмановой»	6 580,3
2	ГБОУ НАО «Средняя школа № 3»	4 327,2
3	ГБУ НАО «Спортивная школа олимпийского резерва «ТРУД»	2 902,5
4	КУ НАО «СМТО»	2 777,7
5	ЗСК «Заполярье»	2 607,7
6	ООО «ННК-Строй»	2 486,0
7	ГБПОУ НАО «Ненецкое профессиональное училище»	2 045,2
8	ГБУДО НАО «ДЮЦ Лидер»	1 820,4
9	ГБОУ НАО «НСШ им А.П. Пырерки»	1 705,8
10	МУП «Нарьян-Марское автотранспортное предприятие»	1 701,6
11	ГБОУ НАО «Средняя школа № 5»	1 633,1
12	ГБДОУ НАО «Детский сад «Ромашка»	1 553,6
13	УМВД России по НАО	1 501,4
14	МУП «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию»	1 294,7
15	ГБОУ НАО «Средняя школа п. Индига»	1 274,4
16	ГБДОУ НАО «Детский сад «Семицветик»	1 136,9
17	ОГУ ДОД «Дворец спорта «Норд»	1 123,9
18	ГБУЗ НАО «Центральная районная поликлиника Заполярного района Ненецкого автономного округа»	1 079,0
19	ГБУК НАО «Дворец культуры «Арктика»	1 062,0
20	ГБОУ НАО «Основная общеобразовательная школа п. Каратайка»	1 053,2
21	ГБОУ НАО «Средняя школа № 1 г. Нарьян-Мара с углубленным изучением отдельных предметов имени П.М. Спирихина»	1 050,2
22	Нарьян-Марское ГОРПО	1 038,6
23	ГБУЗ НАО «Окртубдиспансер»	1 010,5

**Структура установленной электрической мощности  
на территории Ненецкого автономного округа**

Суммарная установленная мощность ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» составляет 37,05 МВт.

Суммарная установленная мощность ДЭС сельских поселений, расположенных на территории Ненецкого автономного округа, составляет более 31 МВт.

Электростанции поселков и сельских поселений можно условно разделить на дизельные электростанции (ДЭС):

- «малой» мощности с установленной мощностью до 150 кВт;

- «средней» мощности с установленной мощностью от 150 кВт до 1,3 МВт;

- относительно «большой» мощности с установленной мощностью от 1,3 МВт до 2,8 МВт.

ДЭС «малой» мощности установлены в сельских поселениях с численностью населения от 26 до 130 человек (д. Варнек, д. Пылемец,

д. Чижа, д. Вижас, д. Устье, д. Белушье, д. Тошвиска, д. Куя, д. Щелино, д. Кия, д. Снопа).

ДЭС «средней» мощности установлены в сельских поселениях с численностью населения от 130 до 700 человек (д. Лабожское, п. Усть-Кара, п. Бугрино, с. Коткино, с. Оксина, п. Харута, п. Индига, п. Каратайка п. Хорей-Вер и др.).

ДЭС «большей» мощности установлены в поселках с населением от 700 до 1 400 человек (п. Нельмин-Нос, п. Красное, с. Несь).

Исключение составляет п. Амдерма, в котором суммарная установленная мощность ДЭС поселка (без учета аварийной «ДЭС Водовода») составляет 5,2 МВт при населении поселка 506 человек.

Таблица 14

**Информация о введенной и выведенной из эксплуатации электрической мощности**

Наименование предприятия	Показатель	2022 (факт)	2023 (прогноз)	2024 (прогноз)	2025 (прогноз)	2026 (прогноз)	2027 (прогноз)
1	2	3	4	5	6	7	8
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»	Ввод генерирующей мощности, МВт	-	1,83	-	-	-	-
	Демонтаж генерирующей мощности, МВт	1,0	-	-	-	-	-
МП ЗР «Севержилком-сервис»	Ввод генерирующей мощности, МВт	0,9	1,5	-	-	-	-
	Демонтаж генерирующей мощности, МВт	0,2	0,8	-	-	-	-

Таблица 15

**Протяженность воздушных линий и кабельных линий, принадлежащих, находящихся в муниципальной и государственной собственности Ненецкого автономного округа**

Класс напряжения, кВ	Протяженность ВЛ*, км	Протяженность КЛ**, км
1	2	3
0,4	282,6	75,1
6	75,2	121,6
10	117,3	0
20	42,8	1,1

\*ВЛ – воздушные линии

\*\*КЛ – кабельные линии

Объекты энергетической инфраструктуры 1-й группы:

1) ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» – 37,05 МВт, основное: газотурбинная мощность 30 МВт, пять блоков газотурбинных двигатель-турбогенераторов ГТА-6PM;

резервное: дизель-генераторная мощность 7,05 МВт, в том числе, ДГ-1 и ДГ-2 по 0,8 МВт, ДГ-3 0,63 МВт, ДГ-4 и ДГ-5 по 1 МВт, ДГ-7 Caterpillar 3516B-ND по 1,82 МВт, а также мощность установленных дизель-генераторов в п. Красное – 1 МВт в том числе, ДГ-1 и ДГ-2 по 0,5 МВт;

2) МП ЗР «Севержилкомсервис» – 7 ДГ-72 (по 0,8 МВт), два – Volvo Penta 0,4 МВт.

Выработка электрической энергии объектов 1-й группы в 2022 году составила порядка 129,5 млн кВт\*ч.

Объекты энергетической инфраструктуры 2-й группы:

Суммарная установленная мощность электростанций предприятий нефтегазовой сферы на территории Ненецкого автономного округа составляет более 350 МВт.

Следует отметить, что нефтегазовые компании регулярно практикуют переброску дизель-генераторных установок (далее – ДГУ) и газопоршневых установок с одного месторождения на другое для покрытия дефицита мощности, поэтому фактически установленная мощность электростанций, смонтированных на месторождениях углеводородов – величина переменная.

Краткая характеристика некоторых объектов энергетической инфраструктуры 2-й группы.

ООО «ЛУКОЙЛ–Коми» имеет в своем составе 103 ДГУ общей мощностью 65,7 МВт и 3 ГТЭС общей мощностью 164,6 МВт.

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» имеет в своем составе 15 ДЭС общей установленной мощностью 19,8 МВт, 6 ГПЭА «Cummins» общей установленной мощностью 9,2 МВт и арендованных 6 ГПЭС «Cummins» общей установленной мощностью 9,2 МВт, ГТЭС общей мощностью 36 МВт, 2 микротурбинные установки, общей мощностью 2,4 МВт, 5 электростанций, работающих на сырой нефти общей мощностью 8,5 МВт.

ОП ЗАО «Печорнефтегазпром» имеет в своем составе на Василковском месторождении 2 газопоршневых КГУ мощностью 0,6 МВт.

Энергосистема ООО «Башнефть-Полус» (м/р им. Р. Требса и А. Титова) представляет собой изолированную энергосистему. Энергоснабжение объектов нефтедобычи осуществляется от энергоцентра, работающего на попутном нефтяном газе, в составе энергоцентра 42 ГПГУ общей мощностью 46,2 МВт, 46 аварийных ДЭС общей мощностью 19,8 МВт.

На объектах ООО «Башнефть-Полус» эксплуатируются 1 подстанция 220/110/35 кВ, 1 подстанция 110/35/10 кВ, 5 подстанций 35/10 кВ.

Протяженность воздушных линий электропередач нефтегазодобывающих компаний составляет: 110 кВ – 320 км, 35 кВ – 321,5 км, 6 кВ – 997 км.

Электрические сети, расположенные на территории Ненецкого автономного округа, условно можно разделить на две группы:

электрические сети 1-й группы (сети городского и сельских поселений округа, городского округа) не имеют связи с единой энергосистемой

Российской Федерации, энергосистемами Республики Коми и Архангельской области;

электрические сети 2-й группы сконцентрированы в районах разработки месторождений углеводородов и предназначены для передачи и распределения электрической энергии внутри месторождений и между месторождениями.

Электрические сети 1-й группы включают в себя распределительные устройства, подстанции и линии электропередач с классами напряжения 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ, 20 кВ. Сети в основном расположены на территории населенных пунктов и принадлежат муниципальным образованиям и округу. Эксплуатацией сетей занимаются два предприятия: ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», МП ЗР «Севержилкомсервис».

Деятельность в качестве гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа осуществляют:

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;

МП ЗР «Севержилкомсервис».

Ограничения на технологическое присоединение потребителей к электрической сети на территории Ненецкого автономного округа отсутствуют.

Кроме того, на территории Ненецкого автономного округа осуществляет деятельность филиал «Северный» АО «Оборонэнерго», которое является территориально-сетевой организацией. Электрическую энергию на обеспечение объектов Минобороны России предприятие приобретает у ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».

Таблица 16

**Долгосрочные параметры регулирования для филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2023–2027 годы**

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по эл. сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи эл. энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи эл. энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
		млн руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северный»	2020	2,69	1	75	9,2	2,3310	0,7850	1,0
	2021	х	1	75	9,2	2,2960	0,7733	1,0
	2022	х	1	75	9,2	2,2616	0,7617	1,0
	2023	4,70		0,75	8,2	2,1756	0,7327	1,0
	2024	х	1	0,75	8,2	2,0930	0,7049	1,0
	2025	х	1	0,75	8,2	2,0134	0,6781	1,0
	2026	х	1	0,75	8,2	1,9369	0,6523	1,0
2027	х	1	0,75	8,2	1,8633	0,6275	1,0	

**Фактические значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» за 2020, 2021 годы в части ее деятельности на территории Ненецкого автономного округа**

Наименование сетевой организации	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, ед.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения
1	2	3	4	5
Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северный»	2020	0,000	0,000	1,000
	2021	0,000	0,000	1,000

Анализ показывает, что рассматриваемые показатели надежности в целом демонстрируют положительную динамику изменения за период 2020–2021 годов.

Согласно ежегодной оценке Минэнерго России, проводимой на основании значений индекса надежного функционирования, рассчитанного в соответствии с Методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, предприятие признано готовым к прохождению зимнего максимума нагрузок.

К числу электрических сетей 2-й группы относятся:

ВЛ-220 кВ «Северный Возей – Харьягинская» протяженностью 20 км (участок до границы с республикой Коми). Собственник ВЛ – Филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» (Печорские электрические сети «Комиэнерго»). ВЛ состоит из двухцепных линий;

ВЛ-220 кВ «Южное Хыльчую – БРП Варандей» протяженностью 145,72 км. Собственник ВЛ – ООО «ЛУКОЙЛ - Коми». ВЛ состоит из двух одноцепных линий;

ВЛ-110 кВ «Южное Хыльчую – им. Ю. Россихина» протяженностью 37 км. Собственник ВЛ – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». ВЛ состоит из двух одноцепных линий;

ВЛ-110 кВ протяженностью 23,4 км. Собственник ООО «СК «Русвьетпетро». ВЛ состоит из двухцепных линий;

ВЛ-35 кВ протяженностью 91,6 км. Собственник ООО «СК «Русвьетпетро» ВЛ состоит из двухцепных линий;

ВЛ-35 кВ «Варандей – БРП Варандей» протяженностью 8,1 км. Собственник ВЛ – ООО «ЛУКОЙЛ - Коми». ВЛ состоит из двух одноцепных линий;

ВЛ-35 кВ «им. Ю. Россихина – В. Сарутаю» протяженностью 21 км. Собственник ВЛ – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». ВЛ состоит из двух одноцепных линий;



ВЛ-35 кВ «Южная Шапка-Папшор» (№ 55, № 56) протяженностью 32 км. Собственник ВЛ – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»), ВЛ состоит из двухцепных линий;

ВЛ-35 кВ месторождение им. Р. Требса и А. Титова протяженностью 41,2 км, ВЛ-110 кВ – 82,8 км, ВЛ-220 кВ – 4,2 км., ВЛ-10 кВ – 272 км, кабельные линии 04 кВ, 10 кВ общей протяженностью 887,58 км. Собственник ООО «Башнефть-Полнос».

Общая протяженность электрических сетей 2-й группы напряжением 35 кВ и 220 кВ составляет около 443,55 км. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов напряжением 35 кВ и 220 кВ превышает 800 МВА.

Распределение энергии внутри месторождений (от энергоцентров на кусты скважин и технологические установки) производится на напряжении 6 кВ (10 кВ).

Исключение составляет «Южно-Хыльчуйское» месторождение (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), где распределение электрической энергии от энергоцентра на кусты скважин и центральной площадки сбора нефти производится на напряжении 35 кВ.

Передача электрической энергии от энергоцентров и энергосистемы на месторождения и между месторождениями производится на напряжении 35 кВ и 220 кВ.

При строительстве ВЛ-35 кВ и ВЛ-220 кВ на территории округа применялись стальные решетчатые опоры. Фундаменты под опоры ВЛ – свайные, стальные. Железобетонные фундаменты, как правило, не применяются.

ВЛ-220 кВ «Северный Возей – Харьгинская» заходит на территорию Ненецкого автономного округа с территории республики Коми на 20 км и заканчивается на ПС 220/35/6кВ «Харьгинская», принадлежащей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».

#### Раздел IV

### **Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики на территории Ненецкого автономного округа.**

Особенностью функционирования энергосистемы Ненецкого автономного округа является ее децентрализация и технологическая изоляция от единой энергосистемы Российской Федерации.

В целях обеспечения жизнедеятельности населения, проживающего на территории Ненецкого автономного округа, ежегодно осуществляется опережающий завоз топливно-энергетических ресурсов в сельские населенные пункты Ненецкого автономного округа (далее – Северный завоз).

Северный завоз топлива на территорию Ненецкого автономного округа осуществляется морским и речным транспортом в период навигации.

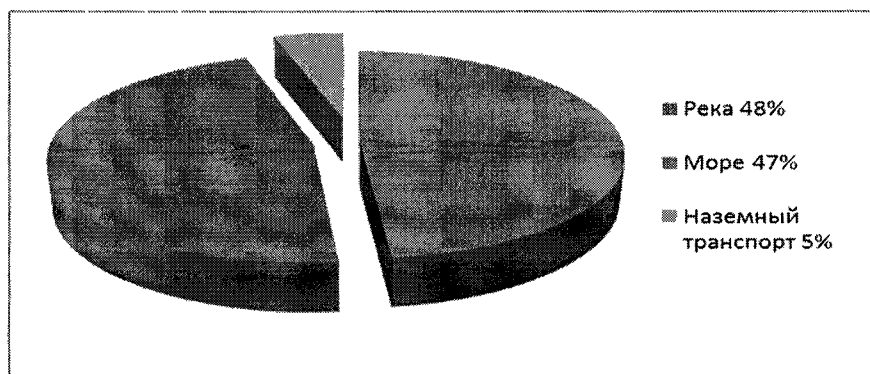


Диаграмма. Распределение объемов Северного завоза по видам транспорта.

Морем топливо доставляется в поселки и сельские поселения, расположенные: на побережье Белого моря (населенные пункты Шоинского и Канинского сельских советов), Баренцева моря (населенные пункты Омского, Пешского и Тиманского сельских советов), Карского моря (п. Усть-Кара Карского сельского совета и п. Амдерма МО «Поселок Амдерма»), островах Колгуев (п. Бугрино Колгуевского сельского совета) и Вайгач (д. Варнек Юшарского сельского совета).

Рекой топливо доставляется в поселки и сельские поселения, расположенные в бассейне р. Печора, а также на территории Большеземельской тундры (п. Хорей-Вер и п. Харута) и входящие в состав Андегского, Великовисочного, Коткинского, Малоземельского, Приморско-Куйского, Пустозерского, Тельвисочного, Хорей-Верского, Хоседа-Хардского сельских советов.

Проблемы доставки топлива в населенные пункты при организации Северного завоза в первую очередь связаны с ограниченным сроком морской навигации в Белом и Баренцевом морях с июня (июля) по сентябрь (октябрь) в зависимости от погодных условий.

Еще более короткий период времени (1–2 недели) имеется в наличии для доставки топлива по рекам в весенний период по «большой воде» в такие населенные пункты как с. Коткино, п. Хорей-Вер, п. Харута.

В период Северного завоза в населенные пункты округа доставляется дизельное топливо, каменный уголь, дрова, брикеты, моторные масла и смазки.

Таблица 18

**Объемы топливно-энергетических ресурсов,  
завезенных в 2022 году**

№	Вид топлива	Объем
1	2	3
1	Дизельное топливо, т	10 789,38
2	Каменный уголь, т	20 582,00
3	Дрова отопительные, м <sup>3</sup>	9 733,83
4	Дизельные масла и смазки, т	103,30
5	Бензин, т	108,62
6	Брикеты, т.	538,56

**Средние показатели по объемам топлива,  
завозимого на 1 человека,  
в поселках и сельских поселениях округа  
с учетом потребления предприятиями  
(без учета населения г. Нарьян-Мар и п. Искателей)**

№	Вид топлива	Средний показатель по объемам топлива, завозимого на 1 человека по округу
1	2	3
1	Дизельное топливо, т	0,242
2	Каменный уголь, т	0,619
3	Дрова, м <sup>3</sup>	0,863

Результаты оценки состояния генерирующего оборудования поселков и сельских поселений Ненецкого автономного округа показали ряд ключевых проблем:

высокий удельный расход топлива существующих дизель-генераторных установок, средний по округу 317 г/кВт\*ч.;

износ инфраструктуры ДЭС (здания, емкостные парки хранения дизельного топлива, распределительные устройства);

большой парк различных моделей ДГУ от разных производителей (ЯМЗ, ТМЗ, Камаз, Skoda, Volvo, Perkins, 6ЧН, Д-243 и пр.);

отсутствие приборов учета расхода дизельного топлива;

низкий уровень квалификации обслуживающего персонала в отдельных сельских поселениях.

## Раздел V

### **Основные направления развития энергетического комплекса Ненецкого автономного округа**

Концепцией развития энергетического комплекса Ненецкого автономного округа и повышения энергоэффективности региональной экономики определены основные мероприятия по модернизации окружной энергетики в целях повышения энергетической безопасности граждан, повышения эффективности использования топливно-энергетических ресурсов на территории Ненецкого автономного округа (снижение объемов Северного завоза) и создания условий для скорейшего перевода экономики округа на путь развития, обеспечивающий максимальное энергосбережение и снижение энергоемкости продукции и услуг.

Основными направлениями развития электроэнергетики Ненецкого автономного округа являются:

перевод на централизованное электро-, газоснабжение части населенных пунктов Ненецкого автономного округа;

строительство возобновляемых источников энергии;

повышение энергетической эффективности объектов генерации и транспортировки энергетических ресурсов;

комплексная модернизация ДЭС, в сельских населенных пунктах с заменой выработавших свой ресурс ДГУ на новые ДГУ.

Проблемы энергосбережения территории Ненецкого автономного округа связаны с отдаленностью и труднодоступностью населенных пунктов, отсутствием развитой инфраструктуры, централизованной системы электроснабжения, сложными климатическими условиями, износом электрогенерирующего оборудования, экологическими загрязнениями (выбросами в атмосферу, тарой из-под ГСМ).

С целью сокращения материальных затрат на обеспечение Северного завоза на территории округа был реализован Проект «Полярный ветер» в рамках программы приграничного сотрудничества Европейского Инструмента Сотрудничества и Партнерства «Коларктик» (2007–2013), участниками проекта выступили Россия, Финляндия, Норвегия, Швеция.

На территории Ненецкого автономного округа проект реализовывался в период с 2012 по 2014 годы и представлял собой комплекс инженерных работ и исследований, необходимых для модернизации системы энергосбережения и создания экологически чистых ветро-дизельных электростанций в поселках Амдерма, Индига, Каратайка и селе Несь.

По результатам проведенных исследований были подготовлены 3D модели ветровых нагрузок и определены наиболее благоприятные места для установки ВДЭ.

С целью практической реализации проекта округ принял участие в проекте «Возобновляемые источники энергии Заполярья: независимое энергосбережение – ПОЛЯРИС».

Основное мероприятие проекта – реконструкция дизельной электростанции с подключением ветрогенераторных установок в поселке Амдерма.

В рамках проекта выполнено замещение 200 кВт номинальной электрической мощности существующей ДЭС поселка Амдерма от ветроэнергетических установок.

Ненецкий автономный округ является перспективным для развития ветроэнергетики. Для прибрежных районов Ненецкого автономного округа характерны относительно высокие (более 5 м/с) среднегодовые скорости ветра, причем 40–50 % времени в году ветер имеет скорость 8–10 м/с и более. В прибрежных районах изменение среднегодовой скорости ветра от года к году невелико и характеризуется коэффициентом вариации в пределах 5–8 %.

Также в целях продвижения альтернативных источников электроснабжения, в 2017 году на территории округа в пяти населенных пунктах проходил эксперимент по установке на узлах генерации электрической энергии систем аккумуляторных батарей, которые во время работы основного источника электроснабжения (дизель-агрегатов) накапливали электрическую энергию, а в ночное время дизель-агрегаты

останавливались и электроснабжение потребителей осуществлялось от аккумуляторных батарей. В одном населенном пункте (д. Осколково) была произведена установка 4 ветроэнергетических генераторов номинальной мощности 3 кВт. В рамках проводимых мероприятий, в населенных пунктах округа удалось сократить работу дизель-агрегатов с 24 до 14 часов в сутки.

В 2020 году на действующих дизельных электростанциях д. Белушье, д. Верхняя Мгла, д. Волонга, д. Устье завезены ветроэнергетические установки, аналогичные установленным в д. Осколково. Завершение модернизации генерирующего оборудования с монтажом ветроэлектрических установок в комплексе с ранее смонтированными источниками бесперебойного питания и дизель-генераторными установками выполнено в 2022 году.

Модернизация генерирующего оборудования позволила сократить время работы дизель-генераторных установок в 2 раза за счет генерации электрической энергии от возобновляемых источников энергии, что повысило надежность вырабатываемой электроэнергии, снизить затраты в части снижения расхода горюче-смазочных материалов (дизельное топливо и моторное масло).

По результатам проведенного эксперимента было принято решение о дальнейшем проведении работ по внедрению ветроэнергетических установок в населенных пунктах с низкой численностью населения.

Планы развития электроэнергетики субъектов электроэнергетики включают в себя мероприятия по строительству, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению объектов производства и передачи электрической энергии в целях снижения уровня износа существующих объектов, а также в целях снижения удельного расхода топлива.

### **Перечень мероприятий, планируемых к реализации в период 2023–2027 годов.**

В таблице № 20 приведен сводный перечень мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации объектов электросетевого хозяйства Ненецкого автономного округа (в соответствии с предложениями ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», МР ЗР «Севержилкомсервис» ЗР НАО).

Реализация мероприятий позволит:

- повысить надежность действующих схем электроснабжения потребителей;
- исключить «слабые места» в энергосистеме, связанные с недопустимыми отклонениями параметров электроэнергетических режимов от области допустимых значений;
- осуществить технологическое присоединение новых потребителей;

- обновить электрическое хозяйство округа, имеющее высокий процент износа физического и морально-устаревшего оборудования;
- снизить аварийность.

Таблица 20

п/п	Наименование мероприятия (инвестиционные проекты)	Период реализации	Ответственный исполнитель
1	2	3	4
1	Закупка высоковольтного коммутационного оборудования для реконструкции и модернизации хоз. способом электрических сетей	2023–2027 годы	АО «Оборонэнерго» филиал «Северный»
2	Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, в/г №5. Реконструкция КТП-250/6/0,4 (250кВА)	2023–2027 годы	АО «Оборонэнерго» Филиал «Северный»
3	Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар. Объект – «КЛ 6кВ от ВЛ 6 кВ ф. Факел до КТП». Приобретение и монтаж хоз. способом АСБЛ 6-3х50	2023–2027 годы	АО «Оборонэнерго» Филиал «Северный»
4	Техническое перевооружение ДЭС с. Великовисочное	2023–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
5	Техническое перевооружение ДЭС д. Лабожское	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
6	Техническое перевооружение ДЭС д. Пылемец	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
7	Техническое перевооружение ДЭС д. Тошвиска	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
8	Техническое перевооружение ДЭС д. Щелино	2022–2024 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
9	Техническое перевооружение ДЭС п. Индига	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
10	Техническое перевооружение ДЭС п. Каратайка	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
11	Техническое перевооружение ДЭС д. Кия	2022–2024 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
12	Техническое перевооружение ДЭС п. Бугрино	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
13	Техническое перевооружение ДЭС п. Нельмин-Нос	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
14	Техническое перевооружение ДЭС д. Андег	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
15	Техническое перевооружение ДЭС д. Осколково	2022–2023 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
16	Техническое перевооружение ДЭС с. Несь	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
17	Техническое перевооружение ДЭС д. Мгла	2022–2024 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
18	Техническое перевооружение ДЭС д. Чижа	2022–2024 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
19	Техническое перевооружение ДЭС с. Оксина	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
20	Техническое перевооружение ДЭС д. Хонгурей	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
21	Техническое перевооружение ДЭС с. Ома	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
22	Техническое перевооружение ДЭС д. Вижас	2022–2024 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
23	Техническое перевооружение ДЭС д. Снопа	2022–2024	МП ЗР

1	2	3	4
		годы	«Севержилкомсервис»
24	Техническое перевооружение ДЭС д. Белушье	2022–2024 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
25	Техническое перевооружение ДЭС д. Волонга	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
26	Техническое перевооружение ДЭС д. Куя	2022–2023 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
27	Техническое перевооружение ДЭС д. Макарово	2022–2023 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
28	Техническое перевооружение ДЭС д. Устье	2023–2023 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
29	Техническое перевооружение ДЭС п. Усть-Кара	2023–2026 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
30	Техническое перевооружение ДЭС п. Харута	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
31	Техническое перевооружение ДЭС п. Хорей-Вер	2022–2027 годы	МП ЗР «Севержилкомсервис»
32	Техническое перевооружение ДЭС п. Шойна	2022–2027	МП ЗР «Севержилкомсервис»
33	Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ с питающими кабельными и воздушными линиями 6 и 0,4 кВ в районе пер. Озерный п. Искателей	2023–2024 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
34	Трансформаторная подстанция ТП №4 «АТС» ул. Выучейского у дома 19А. Модернизация оборудования РУ 6 кВ, РУ 0,4 кВ.	2026–2026 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
35	Трансформаторная подстанция ТП-67 «Школа № 5». Модернизация оборудования РУ-6кВ, РУ-0,4 кВ	2024–2024 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
36	Трансформаторная подстанция ТП-7 «Столовая». Модернизация оборудования РУ-6 кВ	2025–2025 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
37	Трансформаторная подстанция ТП-10 «Маслозавод». Модернизация оборудования РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ	2025–2026 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
38	Трансформаторная подстанция ТП-14 «Баня». Модернизация оборудования РУ-6кВ, РУ-0,4 кВ	2025–2027 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
39	Трансформаторная подстанция с питающими линиями в районе питьевого водозабора в п. Искателей (ДТП №1025 от 26.05.2022)	2023–2023 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
40	Трансформаторная подстанция с питающими линиями в районе пром-зоны в п. Лесозавод г. Нарьян-Мар	2023–2023 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
41	Трансформаторная подстанция с питающими кабельными и воздушными линиями 6 кВ от реклоузера в п. Красное до ФГУП «РТРС»	2023–2023 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
42	Трансформаторная подстанция ТП-39 «Котельная №12». Модернизация оборудования РУ-6кВ, РУ-0,4 кВ	2025–2026 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
43	Трансформаторная подстанция ТП-118 «Мясокомбинат». Модернизация оборудования РУ-6кВ, РУ-0,4 кВ	2025–2026 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
44	Трансформаторная подстанция ТП-115 с питающими кабельными линиями 6кВ в г. Нарьян-Мар	2027–2027 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская

1	2	3	4
			электростанция»
45	Двух цепная ВЛЗ 6 кВ фидер «Нефтебаза», фидер «АТП» от реклоузера № 2 до ТП № 48	2026–2027 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
46	Воздушные линии изолированные 0,4 кВ от ТП № 75, фидер «Нефтяников, 18»	2024–2024 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
47	Строительство ВЛИ-0,4кВ от ТП-38 «Новый поселок»	2027–2027 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
48	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП № 67 фидер «Перьмдорстрой» с демонтажом ТП № 53	2025–2027 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
49	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП № 16/1 «Мирный»	2027–2027 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
50	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП № 100 «Малый Качгорт»	2024–2027 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
51	Модернизация третьей очереди реконструкции Нарьян-Марской электростанции в части: главной схемы электрических соединений для устранения несимметрии фазового напряжения в электрической сети 6,3 кВ.	2024–2024 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
52	Модернизация распределительного устройства-6 кВ ГТЭС-12 ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»	2023–2025 годы	ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Раздел VI  
**Схема развития электроэнергетики  
 Ненецкого автономного округа**



