

Губернатор Ненецкого автономного округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 05 мая 2022 г. № 30-пг
г. Нарьян-Мар

**Об утверждении схемы и программы
развития электроэнергетики
Ненецкого автономного округа
на 2022–2026 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 **ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Утвердить схему и программу развития электроэнергетики Ненецкого автономного округа на 2022–2026 годы согласно Приложению.

2. Признать утратившим силу постановление губернатора Ненецкого автономного округа от 11.05.2021 № 32-пг «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Ненецкого автономного округа на 2021–2025 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 05.05.2022 № 30-пг
«Об утверждении схемы
и программы развития
электроэнергетики
Ненецкого автономного округа
на 2022–2026 годы»

**Схема и программа
развития электроэнергетики
Ненецкого автономного округа
на 2022–2026 годы**

**Раздел I
Общие положения**

Разработка схемы и программы развития электроэнергетики Ненецкого автономного округа на 2022–2026 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 сформирована 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.

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. км² (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 (по предварительной оценке Архангельскстата) составляет 44 483 человека. Плотность населения – 0,25 чел./км². Средний возраст – 31,5 лет. Основная часть населения (33 194 человека) 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 Ненецкого 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 Оксино);
 Тельвисочный (административный центр – село Тельвиска);
 Тиманский (административный центр – поселок Индига);
 Хорей-Верский (административный центр – поселок Хорей-Вер);
 Хоседа-Хардский (административный центр – поселок Харута);
 Шоинский (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 Оксино, 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 России. В первую очередь, это месторождения углеводородного сырья.

Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерацией по Ненецкому автономному округу по состоянию на 01.01.2021 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:

- нефти – 1 029,740 млн тонн;
- природного газа – 559,998 млрд м³.

Сведения о государственном балансе запасов полезных ископаемых Российской Федерации по Ненецкому автономному округу

(далее – Госбаланс) по состоянию на 01.01.2021 будут выпущены Российским Федеральным геологическим фондом не ранее июня 2022 года.

Таблица 1

Главнейшие месторождения нефти

Месторождение, его тип	Запасы на 01.01.2021				
	A+B ₁ +C ₁ , млн т	% от запасов НАО	Добыча за 2020 год	% от добычи НАО	B ₂ +C ₂
Им. Р. Требса – Н*	80,286	11,36	0,845	7,79	30,924
Харьягинское – Н	62,711	8,88	3,003	27,70	9,520
Им. А. Титова – Н	48,304	6,84	0,172	1,59	4,403
Тобойско-Мядсейское – Н	44,032	6,23	0,148	1,36	28,702
Наульское им. Г. Чернова – Н	39,651	5,61	0,415	3,83	11,101
Ярейюское – НГК**	32,816	4,65	0,046	0,42	2,737

*Н – нефтяное

**НГК – нефтегазоконденсатное

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

- А (разбуренные, разрабатываемые);
- В₁ (подготовленные к промышленной разработке, разрабатываемые отдельными скважинами, неразбуренные эксплуатационной сеткой скважин, разведанные, есть ТСР (технологическая схема разработки месторождения) или ТПР (технологический проект разработки месторождения);
- В₂ (оцененные, неразбуренные, планируемые для разбуривания проектным фондом, включая зависимый, есть ТСР или ТПР);
- С₁ (разведанные, нет ТСР или ТПР);
- С₂ (оцененные, нет ТСР или ТПР).

Запасы свободного газа (включая газ газовых шапок) содержат 13 месторождений (1 газовое, 5 газоконденсатных, 1 газонефтяное и 6 нефтегазоконденсатных) и составляют 495,512 млрд м³ по категории A+B₁+C₁ и 76,555 млрд м³ по категории B₂+C₂.

В свободном газе запасы конденсата учтены на 11 месторождениях и составляют 20,450 млн тонн по категории A+B₁+C₁ и 2,388 млн тонн по категории B₂+C₂.

Таблица 2

Главнейшие месторождения свободного газа

Месторождение, его тип	Запасы на 01.01.2021				
	A+B ₁ +C ₁ , млрд м ³	% от запасов НАО	Добыча за 2020 год	% от добычи НАО	B ₂ +C ₂
1	2	3	4	5	6
Лаявожское – НГК*	137,915	27,77	0	-	2,235

1	2	3	4	5	6
Кумжинское – ГК**	102,484	20,64	0	-	44,045
Ванейвисское – НГК	85,183	17,15	0	-	-
Василковское – ГК	76,414	15,41	0,133	52,20	8,518
Коровинское – ГК	45,437	9,15	0	-	3,076
Ярейюское - НГК	31,514	6,35	0,117	46,80	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 406,9 км. Протяженность ведомственных дорог и зимников более 1 000 км. Автомобильные дороги Ненецкого автономного округа (за исключением автозимников) не имеют связи с сетью автодорог общего пользования России.

Круглогодичное транспортное сообщение между г. Нарьян-Мар и населенными пунктами округа, городами Архангельск, Москва, Санкт-Петербург, другими регионами России осуществляется по средствам 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 углеводородов 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**

2017 год факт	2018 год факт	2019 год факт	2020 год факт	2021 год факт
1	2	3	4	5
113,8	110,8	108,0	107,8	135,7

Таблица 4

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

2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5
131,3	136,2	132,4	131,4	131,2

Таблица 5

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

	2021 год – факт	2022 год – прогноз	2023 год – прогноз	2024 год – прогноз	2025 год – прогноз	2026 год – прогноз
1	2	3	4	5	6	7
Выработка	135,7	131,3	136,2	132,4	131,4	131,2
Полезный отпуск	113,0	109,7	113,5	113,7	114,0	113,8

Таблица 6

**Структура полезного отпуска электроэнергии (кВт*ч)
по факту 2021 года**

№ п/п	Категория потребителей	ГУП НАО «Нарьян- Марская электростанция»	МП ЗР «Севержилкомсервис »
	Полезный отпуск	93 024 299	20 068 848
1.	Население, в т.ч.	31 856 087	12 374 871
1.1.	Население городское	29 581 888	-
1.2.	Население сельское	2 274 199	12 374 871
2.	Прочие потребители, в т.ч.	61 168 212	2 005 978
2.1.	Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью до 750 кВА	10 155 395	0
2.2.	Непромышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью до 750 кВА	32 028 488	4 184 103
2.3.	Бюджетные потребители	16 405 957	4 184 103
2.3.1.	финансируемые из федерального бюджета	3 075 711	1 142 832
2.3.2.	финансируемые из окружного и муниципальных бюджетов	13 330 246	3 041 271
2.4.	Сельскохозяйственные товаропроизводители	2 578 372	1 503 896

Таблица 7

Перечень основных крупных потребителей в муниципальных образованиях Ненецкого автономного округа электрической энергии в 2021 году

№ п/п	Наименование потребителя	Годовой объем электропотребления, млн кВт*ч
1	2	3
1	Нарьян-Марское МУ ПОК и ТС	9,693
2	ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания»	0,974
3	АО «Мясопродукты»	2,066
4	ГБУЗ НАО «Ненецкая окружная больница им. Р.И. Батмановой»	2,652

1	2	3
5	АО «Ненецкая агропромышленная компания»	2,425
6	ООО «Торговый дом «Хороший»	1,536
7	АО «Нарьян-Марский объединенный авиаотряд»	1,457
8	Нарьян-Марское городское потребительское общество	1,456
9	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	1,394
10	Искательское МУП «Посжилкомсервис»	1,588
11	СПК РК «СУЛА»	0,524
12	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0,460
13	МКП «Великовисочный животноводческий комплекс»	0,407
14	ФГУП «РТРС»	0,263
15	ГБУЗ НАО «Центральная районная поликлиника Заполярного района Ненецкого автономного округа»	0,232
16	ГУП НАО «Ненецкая компания электросвязи»	0,175
17	ПАО «Ростелеком»	0,133

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

Таблица 8

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

	2021 год	2022 год (прогноз)	2023 год (прогноз)	2024 год (прогноз)	2025 год (прогноз)	2026 год (прогноз)
Максимальная нагрузка	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3

Установленная мощность ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» по газотурбинной мощности составляет 30,0 МВт, по дизель-генераторной мощности 8,05 МВт.

Таблица 9

**Динамика изменения максимума и минимума нагрузки
МП ЗР «Севержилкомсервис» (кВт) в 2021 году**

№ п/п	Населенные пункты	Нагрузка, кВт			
		Летний период		Зимний период	
		Минимум	Максимум	Минимум	Максимум
1	2	3	4	5	6
1	п. Амдерма	98,39	135,82	140,46	285,51
2	д. Макарово	16,59	26,71	27,45	49,64
3	д. Устье	2,23	3,60	1,82	4,15
4	д. Куя	8,19	14,00	12,67	33,66
5	с. Великовисочное	86,40	140,69	147,9	243,32
6	д. Лабожское	45,85	69,71	70,40	136,08
7	д. Пылемец	9,66	18,45	16,17	34,71
8	д. Тошвиска	9,43	13,41	9,48	14,65
9	д. Щелино	12,22	16,47	15,15	25,47
10	с. Коткино	133,26	169,14	146,83	237,70

1	2	3	4	5	6
11	с. Несь	138,59	181,26	184,46	292,27
12	д. Мгла	1,20	1,48	1,14	1,86
13	д. Чижа	10,70	12,10	11,98	20,38
14	п. Усть-Кара	47,94	68,66	65,31	117,34
15	п. Харута	76,78	97,06	107,25	160,68
16	п. Бугрино	42,91	64,32	73,67	160,78
17	с. Нижняя Пеша	175,84	224,41	233,71	401,56
18	д. Белушье	3,20	4,29	3,36	4,75
19	д. Волонга	3,97	5,87	4,63	7,39
20	с. Оксино	60,45	91,86	91,79	190,72
21	п. Индига	97,90	126,77	140,58	305,75
22	п. Хорей-Вер	89,56	122,66	119,41	233,68
23	п. Шойна	33,51	45,59	49,00	88,83
24	п. Нельмин-Нос	61,30	86,77	113,44	210,75
25	д. Андег	20,04	32,95	34,77	67,96
26	д. Осколково	2,74	4,82	1,17	3,40
27	п. Каратайка	78,60	116,82	127,91	227,66
28	п. Варнек	9,11	11,64	10,11	21,59
29	д. Ома	113,96	182,06	165,00	289,31
30	д. Вижас	8,01	12,19	9,99	25,64
31	д. Снопа	10,18	10,71	8,75	30,94
32	д. Каменка	16,60	23,88	17,40	26,69
33	д. Хонгурей	27,27	37,89	34,44	65,90

Таблица 10

**Годовой расход топлива,
потребленного электростанциями в 2021 году**

Предприятие	Вид топлива	
	Природный газ, тыс.м ³	Дизельное топливо, т
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»	59 472	65,0
МП ЗР «Севержилкомсервис»	-	7 811,412

**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 (далее – Нарьян-Марское МУ ПOK и ТС); Искательское муниципальное унитарное предприятие «Посжилкомсервис» (далее – ИМУП «Посжилкомсервис»), муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее – МП ЗР «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**

	2021 год	2022 год (прогноз)	2023 год (прогноз)	2024 год (прогноз)	2025 год (прогноз)	2026 год (прогноз)
Объем отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал.	294,768	292,231	292,231	292,231	292,231	292,231
в том числе:						
Население	186,957	190,092	190,092	190,092	190,092	190,092
Бюджетные организации	77,424	68,765	68,765	68,765	68,765	68,765
Предприятиям на производственные нужды	5,481	5,494	5,494	5,494	5,494	5,494
Прочие организации	21,415	24,389	24,389	24,389	24,389	24,389

Таблица 12

**Годовой расход топлива, потребленного котельными
в муниципальных образованиях Ненецкого автономного округа
в 2021 году**

Предприятие	Вид топлива			
	Природный газ, тыс.м ³	Дизельное топливо, т	Уголь, т	Прочее, м ³
Нарьян-Марское МУ ПOK и ТС	33 483,65	-	-	-
ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания»	4 236,08	-	-	-
ИМУП «Посжилкомсервис»	5 516,21			
МП ЗР «Севержилкомсервис»	1,09	3 021,74	8 164,09	8 614,00

Таблица 13

**Перечень основных крупных потребителей тепловой энергии
на территории Ненецкого автономного округа в 2021 году**

№ п/п	Наименование потребителя	Потребленная мощность (Гкал)
1	2	3

1	2	3
1	ГБУЗ НАО «Ненецкая окружная больница им. Р.И. Батмановой»	7 266,79
2	ГБУЗ НАО «Центральная районная поликлиника Заполярного района Ненецкого автономного округа»	1 434,792
3	ГБОУ НАО «Основная школа п. Каратайка»	1 278,073
4	ГБОУ НАО «Средняя школа им. В.Л. Аншукова»	827,861
5	ГБОУ НАО «Средняя школа с. Несь»	732,563
6	ГБОУ НАО «Средняя школа № 5»	1 783,663
7	ГБПОУ НАО «Ненецкий аграрно-экономический техникум имени В.Г. Волкова»	1 479,877
8	ГБПОУ НАО «Ненецкое профессиональное училище»	2 061,672
9	МУП «Нарьян-Марское автотранспортное предприятие»	2 000,281
10	КУ НАО «СМТО»	2 965,01
11	ГБОУ НАО «Ненецкая средняя школа им А.П. Пырерки»	1 797,20
12	УМВД России по НАО	1 634,25
13	ГБУ НАО «Спортивная школа олимпийского резерва «ТРУД»	2 760,00
14	МКУ «Управление городского хозяйства г. Нарьян-Мара»	3 809,26
15	ГБУДО НАО «ДЮЦ Лидер»	2 110,08
16	ГБУК НАО «Дворец культуры «Арктика»	1 306,73
17	ГБОУ НАО «Средняя школа № 3»	2 165,98
18	ГБОУ НАО «Средняя школа № 2 г. Нарьян-Мара с углубленным изучением отдельных предметов»	1 426,29
19	ГБОУ НАО «Средняя школа № 1 г. Нарьян-Мара с углубленным изучением отдельных предметов имени П.М. Спирихина»	1 294,43
20	ГБОУ НАО «Средняя школа с. Тельвиска»	756,25
21	ГБОУ НАО «Средняя школа п. Индига»	1 231,64
22	Нарьян-Марское ГОРПО	1 228,52
23	ООО «ПолосЖилСтрой»	1 561,28
24	МУП «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию»	1 152,21
25	ГБДОУ НАО «Детский сад «Семицветик»	1 079,29
26	ГБДОУ НАО «Детский сад «Ромашка»	1 078,59
27	ГБУ ДО НАО «Дворец спорта «Норд»	1 091,49

Структура установленной электрической мощности на территории Ненецкого автономного округа

Суммарная установленная мощность ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» составляет 38,15 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: ДЭС «малой» мощности, установленной мощностью до 150 кВт, «средней» – установленной мощностью от 150 кВт до 1,3 МВт и относительно «большой» – 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 «большой» мощности установлены в поселках с населением от 700 до 1 600 человек (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 человека.

Таблица 14

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

Наименование предприятия	Показатель	2021	2022 – прогноз	2023 – прогноз	2024 – прогноз	2025 – прогноз	2026 – прогноз
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»	Ввод генерирующей мощности, МВт	-	1,83	-	-	-	-
	Демонтаж генерирующей мощности, МВт	-	1	-	-	-	-
МП ЗР «Севержилком-сервис»	Ввод генерирующей мощности, МВт	2,39	0,32	-	-	-	-
	Демонтаж генерирующей мощности, МВт	0,2	0,23	-	-	-	-

Таблица 15

**Протяженность воздушных линий и кабельных линий,
принадлежащих муниципальным образованиям**

Класс напряжения, кВ	Протяженность ВЛ*, км	Протяженность КЛ**, км
0,4	269,77	64,51
6	53,26	112,93
10	111,21	0
20	42,81	1,08

*ВЛ – воздушные линии

**КЛ – кабельные линии

Объекты энергетической инфраструктуры 1 группы:

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» – 38,05 МВт, основное:

газотурбинная мощность 30 МВт (пять блоков газотурбинных двигатель-турбогенераторов ГТА-6РМ), резервное: дизель-генераторная мощность 8,05 МВт.

МП ЗР «Севержилкомсервис» – 7 дизель-генераторов ДГ-72 (по 800кВт), два – Volvo Penta400 кВт.

Выработка электрической энергии объектов первой группы в 2021 году составила порядка 135,7 млн кВт*ч.

Объекты энергетической инфраструктуры 2 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 группы.

ООО «ННК-Северная Нефть» имеет в своем составе 26 ДЭС общей мощностью 26 МВт и 5 ГТЭС общей мощностью 33,1 МВт.

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» имеет в своем составе 103 ДГУ общей мощностью 65,7 МВт и 1 ГТЭС общей мощностью 169,36 МВт.

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» имеет в своем составе 14 ДЭС общей мощностью 18,8 МВт, 6 ГПЭА «Cummins» установленной мощностью 9,2 МВт и ГТЭС мощностью 36 МВт.

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

ООО «Башнефть-Полюс» имеет в своем составе 3 ДГУ на базе ДВС Caterpillar общей мощностью 14,6 МВт.

АО «ННК-Печеранефть» имеет в своем составе 11 ДЭС, 28 ГПЭС общей мощностью 42,06 МВт.

Протяженность линий электропередач компаний составляет воздушных линий 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 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 группы сконцентрированы в районах разработки месторождений углеводородов и предназначены для передачи и распределения электрической энергии внутри месторождений и между месторождениями.

Электрические сети 1 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. 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»;

АО «Оборонэнергосбыт».

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

К числу электрических сетей 2 группы относятся воздушные линии (далее – ВЛ):

ВЛ-220 кВ «Харьяга – Северный Возей – Печора» протяженностью 20 км (участок до границы с республикой Коми). Собственник ВЛ – Филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» (Печорские электрические сети «Комиэнерго»), ВЛ – двухцепная;

ВЛ-220 кВ «ЦПС Южное Хыльчую – ДНС Варандей» протяженностью 154 км. Собственник ВЛ – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ВЛ состоит из двух одноцепных линий;

ВЛ-110 кВ протяженностью 32 км. Собственник ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», ВЛ состоит из двух одноцепных линий;

ВЛ-35 кВ протяженностью 17,6 км «Северное Хоседаю». Собственник ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», ВЛ состоит из двух одноцепных линий;

ВЛ-35 кВ протяженностью 40 км «ДНС Варандей – БРП Варандей». Собственник ВЛ – ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ВЛ состоит из двух одноцепных линий;

ВЛ-35 кВ общей протяженностью 51 км «Хасырей – Черпаю», «Хасырей – Нядейю». Собственник ООО «РН-Северная нефть», ВЛ – двухцепная;

ВЛ-35 кВ протяженностью 32 км «Южная Шапка – Пашшор». Собственник ТПП «ЛУКОЙЛ – Усинскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ВЛ – двухцепная;

ВЛ-35 кВ собственник ООО «Башнефть – Полюс» месторождение им. Р. Требса протяженностью 10,55 км, ВЛ-110 кВ – 81 км, ВЛ-220 кВ – 4,8 км.

Общая протяженность электрических сетей 2 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 «Харьяга – Северный Возей – Печора» заходит на территорию Ненецкого автономного округа с территории республики Коми на 20 км и заканчивается на ТП 220/35/6 «Харьяга», которая принадлежит ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети».

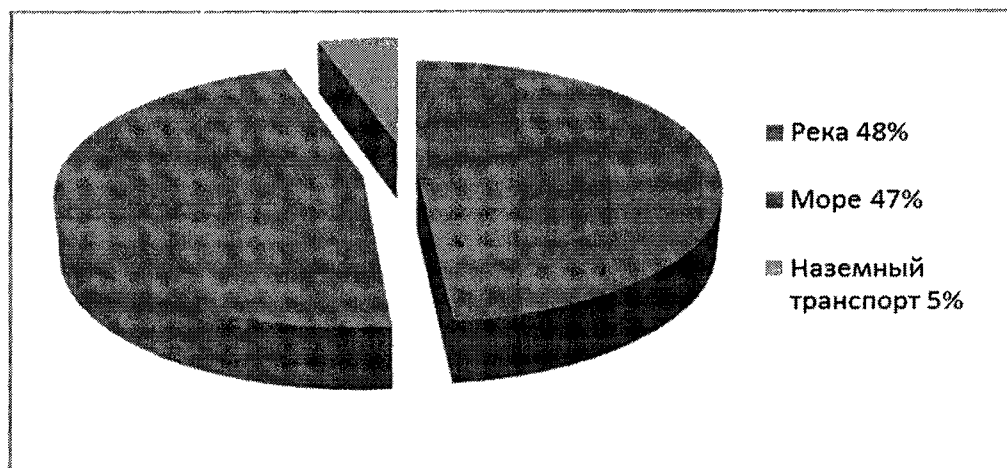
Раздел IV

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 поставка 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.



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» НАО); 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.

В ряд населенных пунктов (д. Снопа, д. Вижас, п. Выучейский и др.) доставка топлива осуществляется по временным дорогам в зимний период из центров муниципальных образований.

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 16

**Объемы топливно-энергетических ресурсов,
завезенных в 2021 году**

№ п/п	Вид топлива	Объем
1	Дизельное топливо, т	10 801,0
2	Каменный уголь, т	22 394,0
3	Дрова отопительные, м ³	8 527,0
4	Дизельные масла и смазки, т	94,6
5	Брикеты, т	319,7

Таблица 17

**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	Дизельное топливо, т	0,957
2	Каменный уголь, т	1,984
3	Дрова, м ³	0,755

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 определена основная цель модернизации окружной энергетики – повышение энергетической безопасности граждан, повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов на территории Ненецкого автономного округа (снижение объемов Северного завоза) и создание 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.

Проект был реализован в период с 2012 по 2014 годы, который представлял собой комплекс инженерных работ и исследований, необходимых для модернизации системы энергосбережения и создания экологически чистых ветро-дизельных электростанций в поселках Амдерма, Несь, Индига и Каратайка.

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 проводился 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 мощностью 3 кВт. В рамках проводимых мероприятий в населенных пунктах удалось сократить работу дизель-агрегатов с 24 часов в сутки до 14 часов.

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 планируется в 2022 году.

Модернизация генерирующего оборудования позволит сократить время работы дизель-генераторных установок в 2 раза за счет генерации электрической энергии от возобновляемых источников энергии, что повысит надежность вырабатываемой электроэнергии, позволит 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 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 2022–2026 годов

В таблице № 18 приведен сводный перечень мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации объектов электросетевого хозяйства Ненецкого автономного округа (в соответствии с предложениями ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», Администрации МР «Заполярный район» НАО).

Реализация мероприятий позволит:

- 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 физически и морально устаревшего оборудования;
- снизить аварийность.

Таблица 18

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости	Расположение объекта	Предполагаемый срок реализации
1	2	3	4	5
1	Проектирование и строительство кабельных линий 0,4 кВ от существующей трансформаторной подстанции до вводного распределительного устройства многоквартирного	Планируемая перспективная застройка. Строительство многоквартирного жилого дома на пересечении улиц Хатанзейского – Пырерко в г. Нарьян-Мар. Общая площадь жилых помещений – 11 500 кв.м	МО «ГО «Город Нарьян-Мар»	2022–2023 годы

1	2	3	4	5
	жилого дома	ЗУ 83:00:050004:1093		
2	Проектирование и строительство трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ, кабельных линий 6 кВ, кабельных линий 0,4 кВ от проектируемых трансформаторных подстанций до вводных распределительных устройств многоквартирных жилых домов	Планируемая перспективная застройка. Строительство многоквартирных жилых домов в районе пересечения улиц Заводская – Юбилейная в г. Нарьян-Мар. Общая площадь жилых помещений – 37 500 кв.м ЗУ 83:00:050602:362 ЗУ 83:00:050602:363	МО «ГО «Город Нарьян-Мар»	2023–2024 годы
3	Проектирование и строительство кабельных/воздушных линий 0,4 кВ от существующей трансформаторной подстанции до вводного распределительного устройства многоквартирного жилого дома	Планируемая перспективная застройка Строительство многоквартирного жилого дома в районе д. 52 по ул. 60 лет Октября в г. Нарьян-Мар. Общая площадь жилых помещений - 1 800 кв.м ЗУ 83:00:050025:374	МО «ГО «Город Нарьян-Мар»	2023–2024 годы
4	Строительство трансформаторной подстанции № 115 (2*1000 кВА), кабельной линии 6 кВ. Проектирование и строительство кабельных линий 0,4 кВ от трансформаторной подстанции до вводного распределительного устройства многоквартирного жилого дома	Планируемая перспективная застройка. Строительство многоквартирного жилого дома по ул. Первомайская в г. Нарьян-Мар. Общая площадь жилых помещений – 5 663 кв.м ЗУ 83:00:050005:117	МО «ГО «Город Нарьян-Мар»	2024–2025 годы
5	Замена трансформаторов на более мощные в трансформаторных подстанциях № 8 и № 11. Проектирование и строительство кабельных линий 0,4 кВ от трансформаторных подстанций до вводного распределительного устройства многоквартирного	Планируемая перспективная застройка. Строительство многоквартирного жилого дома по ул. Меньшикова в г. Нарьян-Мар. Общая площадь жилых помещений – 3 000 кв.м ЗУ 83:00:050009:2739	МО «ГО «Город Нарьян-Мар»	2024–2025 годы

1	2	3	4	5
	жилого дома			
6	Проектирование и строительство кабельных линий 0,4 кВ от существующей трансформаторной подстанции № 105 до вводного распределительного устройства многоквартирного жилого дома	Планируемая перспективная застройка. Строительство многоквартирного жилого дома по ул. Авиаторов (Сущинского) в г. Нарьян-Мар. Общая площадь жилых помещений – 2 141 кв.м ЗУ 83:00:050903:1039	МО «ГО «Город Нарьян-Мар»	2024–2025 годы
7	Проектирование и строительство трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ оборудованной двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА каждый (оборудованной современной МПЗ), 2-х кабельных линий 6 кВ, замена кабельной линии 6 кВ, кабельных линий 0,4 кВ	Планируемая перспективная застройка. Участок по ул. Меньшикова между базой ОАО «Нарьян-Марстрой» и д. № 11 по ул. Меньшикова (предполагается проведение работ по подсыпке территории, жилые дома). Общая площадь жилых помещений – 30 000 кв.м	МО «ГО «Город Нарьян-Мар»	после 2025 года
8	Проектирование и строительство трансформаторной подстанции, оборудованной двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА каждый, 2-х кабельных линий 6 кВ. кабельных линий 0,4 кВ	Планируемая перспективная застройка. Квартал в районе улиц Ленина, Пионерская, Октябрьская, пер. Рыбацкий (жилые дома). Общая площадь жилых помещений – 13 000 кв.м	МО «ГО «Город Нарьян-Мар»	после 2025 года
		Квартал в районе улиц им. Ленина, им. Выучейского, Октябрьская, Пионерская (жилые дома). Общая площадь жилых помещений – 6 000 кв.м	МО «ГО «Город Нарьян-Мар»	после 2025 года
9	Проектирование и строительство кабельных линий 0,4 кВ от существующей трансформаторной подстанции до щита учета электрической энергии в районе границ земельного участка объекта	Планируемая перспективная застройка. Дом-интернат для престарелых в г. Нарьян-Маре. ЗУ 83:00:050002:2431	МО «ГО «Город Нарьян-Мар»	2022–2024 годы

1	2	3	4	5
10	Проектирование и строительство трансформаторной подстанции, оборудованной двумя трансформаторами мощностью 400 кВА каждый, 2-х кабельных линий 6 кВ, кабельных линий 0,4 кВ.	Планируемая перспективная застройка. Коррекционная школа-интернат в г. Нарьян-Маре ЗУ 83:00:050019:18.	МО «ГО «Город Нарьян-Мар»	2022–2025 годы
11	Проектирование и строительство трансформаторной подстанции, оборудованной двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА каждый, кабельных линий 6 кВ, кабельных и воздушных линий 0,4 кВ.	Технологическое присоединение новых потребителей. Земельные участки под строительство индивидуальных жилых домов по ул. Прибрежная, ул. им. В. Поздеева, ул. Полярных летчиков, ул. Звездная	МО «ГО «Город Нарьян-Мар»	2022–2026 годы
12	Проектирование и строительство трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ, кабельных /воздушных линий 6 кВ, кабельных и воздушных линий 0,4 кВ.	Технологическое присоединение новых потребителей. Земли сельскохозяйственного назначения для осуществления деятельности крестьянского (фермерского) хозяйства в районе животноводческой фермы ЗУ 83:00:040003:330	МО «ГО «Город Нарьян-Мар»	2022–2026 годы
13	Проектирование и строительство трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ, кабельных /воздушных линий 6 кВ, кабельных и воздушных линий 0,4 кВ.	Технологическое присоединение новых потребителей. Земельные участки в районе п. Старый Аэропорт	МО «ГО «Город Нарьян-Мар»	2022–2026 годы
14	Проектирование и строительство воздушной/кабельной линии 0,4 кВ от существующей трансформаторной подстанции до вводного распределительного устройства	Планируемая перспективная застройка. По ул. Россихина (жилой дом). ЗУ 83:00:060008:148 Общая площадь жилых помещений – 2 000 кв.м	МО ГП «Рабочий посёлок Искателей» ЗР НАО	после 2025 года

1	2	3	4	5
	многоквартирного жилого дома (ЗУ 83:00:060008:148)			
15	Проектирование и строительство трансформаторной подстанции, оборудованной двумя трансформаторами мощностью 630 кВА каждый, линий электропередач 6 кВ, кабельных линий 0,4 кВ.	Планируемая перспективная застройка. В районе улиц Тиманская, Угольная (жилые дома). Общая площадь жилых помещений – 8 500 кв.м	МО ГП «Рабочий поселок Искателей» ЗР НАО	2023–2024 годы
16	Проектирование и строительство трансформаторной подстанции, оборудованной двумя трансформаторами мощностью 250 кВА каждый, 2-х кабельных линий 6 кВ, кабельных/воздушных линий 0,4 кВ.	Планируемая перспективная застройка. Территория под застройку в продолжение ул. Поморской к Солдатскому озеру (вблизи Россихина). Общая площадь жилых помещений – 10 000 кв.м.	МО ГП «Рабочий поселок Искателей» ЗР НАО	после 2025 года
17	Проектирование и строительство кабельных линий 0,4 кВ от существующих трансформаторных подстанций до щита учета электрической энергии в районе границ земельного участка объекта	Планируемая перспективная застройка. ФОК в п. Искателей. ЗУ 83:00:060006:1356	МО ГП «Рабочий поселок Искателей» ЗР НАО	2021–2023 годы
18	Проектирование и строительство кабельной линии 6кВ, кабельных линий 0,4 кВ от существующей трансформаторной подстанции до щита учета электрической энергии в районе границ земельного участка объекта	Планируемая перспективная застройка. ДК в п. Искателей. ЗУ 83:00:060104:60	МО ГП «Рабочий поселок Искателей» ЗР НАО	2022–2025 годы
19	Проектирование и строительство однострансформаторной подстанции на 160/6/0,4 кВ, кабельных линий 6 кВ, кабельных/воздушных	Технологическое присоединение новых потребителей. Гаражные боксы в п. Искателей, в районе оз. Сухое. ЗУ 83:00:060007:876	МО ГП «Рабочий поселок Искателей» ЗР НАО	2022–2026 годы

1	2	3	4	5
	линий 0,4 кВ.	ЗУ 83:00:060007:977		
20	Проектирование и строительство двух трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ, кабельных линий 6 кВ, строительство ВЛИ 0,4 кВ.	Технологическое присоединение новых потребителей. Земельные участки под строительство индивидуальных бань в п. Искателей пер. Озерный ЗУ (кв. 060010, 060011)	МО ГП «Рабочий поселок Искателей» ЗР НАО	2022–2026 годы
21	Строительство ДЭС в п. Варнек	Обеспечение надежности поставки энергоресурсов потребителям	МР «Заполярный район» НАО	2022 год
22	Строительство ДЭС в д. Волонга	Обеспечение надежности поставки энергоресурсов потребителям	МР «Заполярный район» НАО	2024 год
23	Строительство ДЭС в д. Мгла	Обеспечение надежности поставки энергоресурсов потребителям	МР «Заполярный район» НАО	2024 год
24	Строительство ДЭС в п. Амдерма	Обеспечение надежности поставки энергоресурсов потребителям	МР «Заполярный район» НАО	2024 год
25	Строительство ДЭС в д. Вижас	Обеспечение надежности поставки энергоресурсов потребителям	МР «Заполярный район» НАО	2025 год
26	Строительство ДЭС в п. Хорей-Вер	Обеспечение надежности поставки энергоресурсов потребителям	МР «Заполярный район» НАО	2025 год
27	Строительство ЛЭП 0,4 кВ в п. Хонгурей	Обеспечение надежности поставки энергоресурсов потребителям	МР «Заполярный район» НАО	2022 год
28	Строительство ЛЭП 0,4 кВ в д. Каменка	Обеспечение надежности поставки энергоресурсов потребителям	МР «Заполярный район» НАО	2022
29	Строительство ЛЭП в п. Бугрино	Обеспечение надежности поставки энергоресурсов потребителям	МР «Заполярный район» НАО	2022
30	Строительство ЛЭП в п. Усть-Кара	Обеспечение надежности поставки энергоресурсов потребителям	МР «Заполярный район» НАО	2022
31	Реконструкция ЛЭП в п. Амдерма	Обеспечение надежности поставки энергоресурсов потребителям	МР «Заполярный район» НАО	2023

Раздел VI
Схема развития электроэнергетики
Ненецкого автономного округа

