

«Согласовано»
Директор филиала
АО «Ямалкоммунэнерго»

в Приуральском районе

В.В. Грабо

«18» _____ 2022 года



ПЛАН-ГРАФИК (дорожная карта)
организации и проведения предупредительно-профилактических мероприятий
по увеличению мощности ГПТЭС с. Аксарка
на 2022-2025 года.

«Утверждаю»
Исполнительный директор
АО «Харп-Энерго-Газ»

А.А. Лапинский

«10» _____ 2022 года



По состоянию на 12 января 2022 года на территории муниципального образования с. Аксарка Приуральского района, Ямало-Ненецкого автономного округа функционирует газо-поршневая теплостанция (далее по тексту ГПТЭС с. Аксарка), входящая в состав энергоснабжающей организации АО «Харп-Энерго-Газ».

ГПТЭС с. Аксарка состоит из 4 газо-поршневых агрегатов, каждый из них основной мощностью (Р_{РР}) 1540. Общая основная мощность (Р_{РР}) ГПТЭС с. Аксарка составляет 6160 кВт.

В соответствии с требованиями пункта 7.8 Раздела 7 ГОСТ Р 58057-2018 за основу берется расчет общей мощности ГПТЭС с учетом 2 ГПА в резерве.

На настоящий момент средняя допустимая мощность (Р_{рр}) на ГПА составляет:

- Из расчета нагрузок на 2 ГПА (с резервом 2 ГПА) – 2156, что составляет 70% от основной мощности ГПА ГПТЭС (Р_{РР}).

Проведенный анализ полученной информации от Администрации МО Приуральский район о планируемых к строительству в 2020-2025 годах объектов на территории с. Аксарка Приуральского района свидетельствует о планомерном увеличении нагрузок на ГПТЭС с. Аксарка:

№ п/п	Наименование показателя		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Номинальная мощность ГПА ГТПЭС (Р _{НР}) 100%	кВт	6160	6160	6160	6160	6160
2	Установленная мощность ГПА ГТПЭС (Р _{гр}) 70%	кВт	4312	4312	4312	4312	4312
3	Установленная мощность ГПА ГТПЭС (Р _{гр}) 70% при соблюдении ГОСТ Р 58057-2018		2156	2156	2156	2156	2156
4	Максимальная пиковая нагрузка ГПА ГТПЭС (Р _{ра}) (с учетом вновь присоединяемой мощности)	кВт	3700	3846,6	6458	8056,8	8646,8
5	Ориентировочная присоединяемая мощность (Р)	кВт		146,6	2611,4	1598,8	590
6	Резерв/дефицит мощности (работа ГПА ГТПЭС осуществляется без резерва).	кВт	612	465,40	-2146	-3744,8	-4896,9
7	Резерв/дефицит мощности при соблюдении ГОСТ Р 58057-2018	кВт	-1544	-1690,6	-4302	-5900,8	-6490,8

Расчеты произведены в соответствии с требованиями пункта 13.3.2 Раздела 13 ГОСТ Р 53987-2010 (ИСО 8528-1 2005)

Также в соответствии с требованиями ГОСТ Р 53987-2010 (ИСО 8528-1 2005) были произведены расчеты нагрузки с учетом предполагаемого подключения приобретенных в 2023-2024 года 5 ГПА (основная мощность (Р_{РР}) – 7700 кВт) в два этапа:

1 этап – 3 ГПА в 2023 году;

2 этап – 2 ГПА в 2024 году;

3 этап – 1 ГПА в 2025 году (при условии подтверждения выбора заявителями запрошенной нагрузки в 2022-2024 гг.):

№ п/п	Наименование показателя	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Номинальная мощность ГПА ГТПЭС (Р _{РР}) 100%	кВт	6160	6160	10780	15400
2	Установленная мощность ГПА ГТПЭС (Р _{РР}) 70%	кВт	4312	4312	7546	10780
3	Установленная мощность ГПА ГТПЭС (Р _{РР}) 70% при соблюдении ГОСТ Р 58057-2018		2156	2156	5390	8624
4	Максимальная пиковая нагрузка ГПА ГТПЭС (Р _{ра}) (с учетом вновь присоединяемой мощности)	кВт	3700	3846,6	6458	8056,8
5	Ориентировочная присоединяемая мощность (Р)	кВт		146,6	2611,4	1598,8
6	Резерв/дефицит мощности (работа ГПА ГТПЭС осуществляется без резерва).	кВт	612	465,40	1088	1645,20
7	Резерв/дефицит мощности при соблюдении ГОСТ Р 58057-2018	кВт	-1544	-1690,6	-1068	-510,8
						-22,80

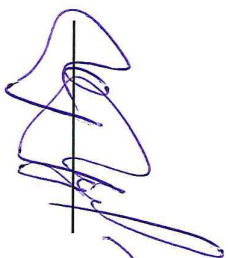
В целях стабильного функционирования ГТПЭС с. Аксарка, а также своевременного и в необходимом объеме снабжения потребителей электроэнергией, необходимо подготовить и выполнить нижеследующие предупредительно-профилактические мероприятия:

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки выполнения	Ответственный за выполнение мероприятия	Контроль
1	Проведение регулярного мониторинга нагрузки ГПА ГТПЭС с. Аксарка с предоставлением полученных сведений в АО «Харп-Энерго-Газ»	Ежедневно 2020-2025 г.г.	Начальник ГТПЭС с. Аксарка Делеган Д.С.	Ведущий инженер-энергетик Пустовойт С.Г
2	Разработка общих проектных решений (ОПР) по модернизации ГТПЭС.	До 01.02.2022 года	Ведущий инженер-энергетик Пустовойт С.Г	Главный энергетик Губин А.В.

3	Подготовка заявки для включения в инвестиционную программу на приобретение 6-х ГПА (максимальная мощность 1го ГПА не менее 1540 кВт) на 2023-2025 г.г.	До 01.02.2022 года	Ведущий инженер-энергетик Пустовойт С.Г.	Главный энергетик Губин А.В.
4	Выполнение мероприятий Инвестиционной Программы по увеличению мощности ГППЭС с. Аксарка на 4620 кВт	До 01.12.2023 года	Ведущий инженер-энергетик Пустовойт С.Г.	Главный энергетик Губин А.В.
5	Выполнение мероприятий Инвестиционной Программы по увеличению мощности ГППЭС с. Аксарка на 3080 кВт	До 01.12.2024 года	Ведущий инженер-энергетик Пустовойт С.Г.	Главный энергетик Губин А.В.
6	Выполнение мероприятий Инвестиционной Программы по увеличению мощности ГППЭС с. Аксарка на 3080 кВт	До 01.12.2025 года	Ведущий инженер-энергетик Пустовойт С.Г.	Главный энергетик Губин А.В.

План-график подготовил:

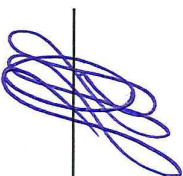
Ведущий инженер-энергетик
СП ГППЭС с. Аксарка
АО «Харп-Энерго-Газ»
«01» 02 2022 года



С.Г. Пустовойт

Согласовано:

Главный энергетик
АО «Харп-Энерго-Газ»
«01» 02 2022 года



А.В. Губин