



**МЕЖДУНАРОДНАЯ МОЛОДЕЖНАЯ НАУЧНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
«ТИНЧУРИНСКИЕ ЧТЕНИЯ – 2020»
«ЭНЕРГЕТИКА И ЦИФРОВАЯ ТРАНСФОРМАЦИЯ»**

28–29 апреля 2020 г.

Материалы конференции

В трех томах

Том 2

ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

Казань



Министерство науки и высшего образования Российской Федерации

Министерство образования и науки Республики Татарстан

Благотворительный фонд «Надежная смена»

Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«Казанский государственный энергетический университет»

**МЕЖДУНАРОДНАЯ МОЛОДЕЖНАЯ НАУЧНАЯ
КОНФЕРЕНЦИЯ «ТИНЧУРИНСКИЕ ЧТЕНИЯ – 2020
«ЭНЕРГЕТИКА И ЦИФРОВАЯ ТРАНСФОРМАЦИЯ»**

28–29 апреля 2020 г.

Материалы конференции

В трех томах

Том 2

ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

*Под общей редакцией ректора КГЭУ
Э.Ю. Абдуллаязнова*

Казань

2020

УДК 620.9:004

ББК 31.3

М43

Рецензенты:

канд. техн. наук, зав. кафедрой «Электрические станции»
ФГБОУ ВО «СамГТУ» доц. А.С. Ведерников;

д-р техн. наук, проректор по НР ФГБОУ ВО «КГЭУ» И.Г. Ахметова

Редакционная коллегия:

Э.Ю. Абдуллаев (гл. редактор), И.Г. Ахметова (зам. гл. редактора),
А.Г. Арзамасова

**М43 Международная молодежная научная конференция
«Тинчуринские чтения – 2020 «Энергетика и цифровая
трансформация». В 3 т. Т. 2. Теплоэнергетика: матер. конф.
(Казань, 28–29 апреля 2020 г.) / под общ. ред. ректора КГЭУ
Э.Ю. Абдуллаева. – Казань: Казан. гос. энерг. ун-т, 2020. – 442 с.**

ISBN 978-5-89873-568-5 (т. 2)

ISBN 978-5-89873-566-1

Представлены материалы Международной молодежной научной конференции «Тинчуринские чтения – 2020 «Энергетика и цифровая трансформация», в которых изложены результаты научно-исследовательской работы молодых ученых, аспирантов и студентов по проблемам в области теплоэнергетики по следующим научным направлениям: инновационные технологии на ТЭС и ЖКХ, промышленная теплоэнергетика, эксплуатация и надежность энергоустановок и систем теплоснабжения; технология воды и топлива, котельные установки и парогенераторы; ресурсо- и энергосбережение, энергетическая эффективность; автоматизация технологических процессов и производств; теплофизика; экологические проблемы водных биоресурсов.

Предназначены для научных работников, аспирантов и специалистов, работающих в сфере энергетики, а также для студентов вузов энергетического профиля.

Материалы публикуются в авторской редакции. Ответственность за их содержание возлагается на авторов.

УДК 620.9:004

ББК 31.3

ISBN 978-5-89873-568-5 (т. 2)
ISBN 978-5-89873-566-1

© Казанский государственный энергетический
университет, 2020

ОПТИМИЗАЦИЯ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ СОЛНЕЧНОЙ УСТАНОВКИ И ТЕПЛОВОГО НАСОСА

Сеу Джару Г. Ж., Снигирева Ю.В.

ФГБОУ ВО «КГЭУ», г. Казань

seudjarou@outlook.com

Науч. рук. Новиков В.Ф.

Предлагаются технические решения, направленные на оптимизацию выработки электрической энергии, с использованием солнечной установки и теплового насоса.

В последние годы цена за киловатт-час электроэнергии, выставляемая в сетях общего пользования, значительно возросла, поскольку этот сектор сталкивается с огромными ограничениями, введенными международными организациями в отношении его производства, с учетом экологических проблем. В этой печальной реальности ассоциация солнечной установки с сетями кажется оптимальным решением. Кроме того, экономия на счетах важнее для собственного потребления, чем доходы от общей продажи электроэнергии от солнечных панелей.

Ключевые слова: солнечная установка, оптимизация, собственное потребление, тепловой насос, электрический ток.

В настоящее время, фотогальванические установки покрывают максимум 30% инвестиционных затрат при вводе их в эксплуатацию. В этих условиях солнечная установка является более экономичной, так как является индивидуальным прибором. Электрический ток, подаваемый в сеть, часто возобновляется с очень низкой скоростью. Поэтому индивидуальное потребление электрической энергии является выгодным. С этой целью оптимальным решением является совместное использование при выработке электрической энергии солнечной установки и теплового насоса, которое можно разделить на два этапа. С одной стороны, необходимо будет правильно выбрать размер фотоэлектрической установки (20–30 % собственного потребления), а с другой стороны, адаптировать потребление тока к производству с помощью теплового насоса (30–50 % собственного потребления) [1–3].

Для решения этой проблемы разработано программное обеспечение (PV SYST), позволяющее определять размер солнечных панелей [4, 5]. С его помощью можно получать различную информацию, такую как производство энергии, облучение и стоимость установки, требуемая поверхность или даже годовой объем производства энергии (рис. 1).

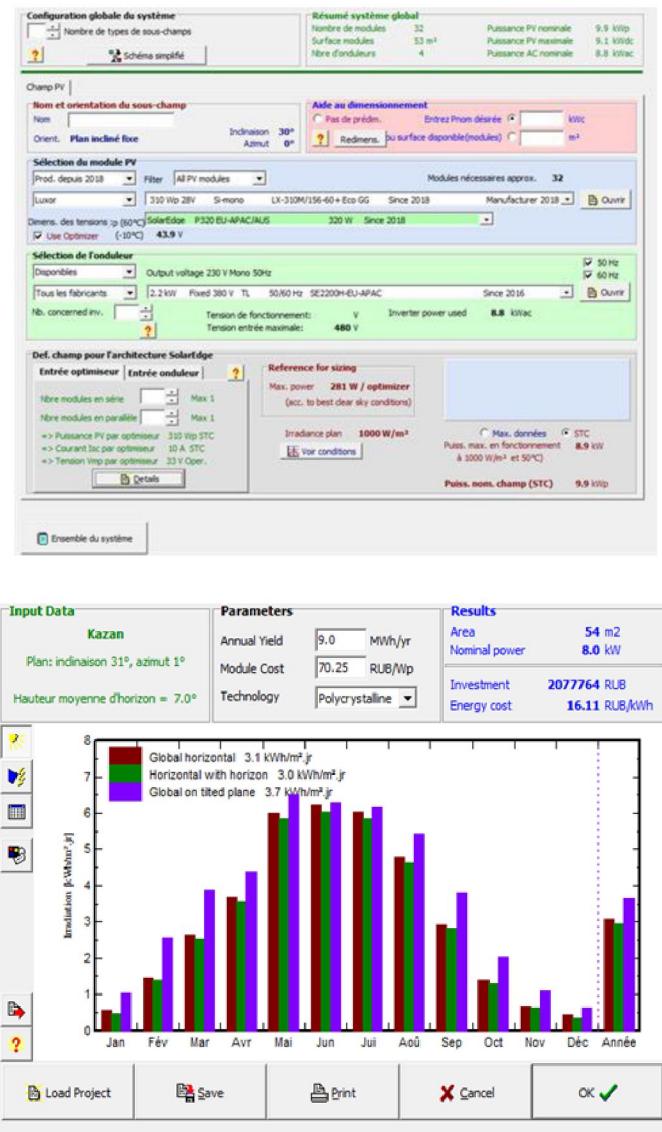


Рис. 1. Определение размеров и моделирование системы, связанной с сетью Республики Татарстан, завершенной с помощью программного обеспечения PV SYST

Тепловой насос не может работать автономно с фотоэлектрической установкой, поскольку он использует электричество круглый год, в частности, для отопления в не очень солнечные зимние месяцы. В зависимости от местоположения фотоэлектрическая установка производит с декабря по февраль лишь небольшую часть годовой выработки энергии (около 10–15 %). Тем не менее, чистое потребление может быть значительно увеличено, благодаря тепловому насосу,

соединенному с системой управления энергией. Оптимизированный в этом смысле тепловой насос автоматически включается, когда мощности, вырабатываемой фотоэлектрической системой, достаточно для того, чтобы с помощью солнечного тока можно было производить больше горячей воды и энергии нагрева. На рис. 2 приведена схема гидравлического подключения теплового насоса к фотоэлектрической установке.

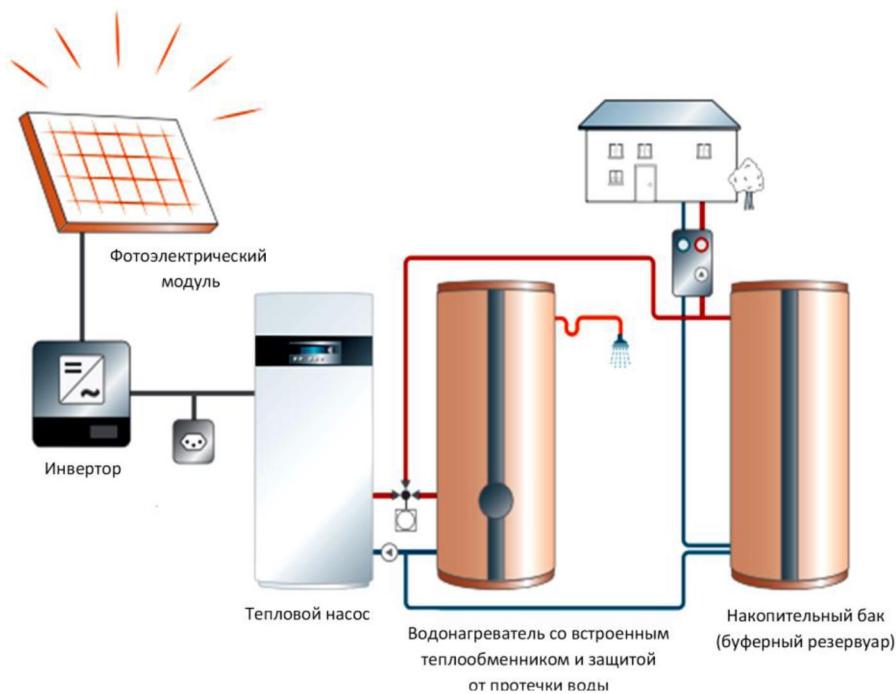


Рис. 2. Схема гидравлического подключения теплового насоса
к фотоэлектрической установке

Как видно из рис. 2, при подключении теплового насоса к фотоэлектрической установке наблюдается оптимальное использование электрической энергии через буферную теплоемкость. Электрический ток, вырабатываемый солнечными панелями, не потребляемый в полевых условиях, используется тепловым насосом для нагрева воды, которая затем сохраняется в буферном резервуаре. Необходимо контролировать воду в резервуаре, которая должна быть не слишком сильно перемешана при заполнении тепловым насосом. При этом хорошая стратификация может повысить эффективность (КПД) теплового насоса на 10 %.

Литература

1. Швейцарская энергетика «Как оптимизировать чистое потребление солнечного тока». 2018. С. 15–17.
2. Ayoub Teffal. Modulation en Largeur d’Impulsion de type (sinus-triangle, pré-calculée): Ecole nationale des sciences de Khouribga, 2017/2018. 22 p.

Барочкин Ю.Е., Зиновьева Е.В., Ледуховский Г.В. Кавитационно-струйный деаэратор в системах возврата конденсата отдаленных внешних потребителей ТЭС.....	181
Бурганова Ф.И., Зверев Л.О. Извлечение ванадия из золошлаковых отходов ТЭС.....	185
Гайфуллин А.И., Кабатов И.В. Работоспособность ГТУ General Electric PG6111FA на конденсационном режиме в разное время суток....	187
Камалова Г.И. Обезвоживание жидкого котельного топлива.....	189
Латыпова Д. М. Методы снижения оксидов серы и оксидов азота	192
Макушин А.Н., Скобелев Н.А. Подготовка воды на предприятиях энергетики	194
Мансуров Д.Р., Гилязов А.И. Сорбционная очистка сточных вод от анионных СПАВ карбонатным шламом	196
Марьин Г.Е., Менделеев Д.И. К вопросу подготовки топливного газа для парогазовых энергоблоков	199
Мустаева Э.Ш., Салихов Т.Л. Повышение эффективного КПД на газовых турбинах и их марках	202
Набиуллина М.Ф., Лаптев С.А. Разработка рациональной компоновочной схемы установки регенерации отработанного масла	204
Нургалеев И.Р. Влияние структуры молекул углеводородов природного газа на термодинамические свойства продуктов сгорания.....	207
Сафонов А.В. Топливные баки из сферических сегментов.....	210
Скобелев Н.А., Макушин А.Н., Савина М.В. Увеличение выработки электрической мощности ПГУ с использованием котла-utiлизатора с дожигающим устройством	213
Хуснутдинова Э.М. Очистка газовых выбросов промышленных предприятий от диоксида серы карбонатным шламом	216
Цветкова А.А. Прогнозирование расходов химических реагентов для обеззараживания воды на примере модели плавательного бассейна....	219
Шарипов Т.М., Беденьгов И.В., Савина М.В. Перспектива модернизации паросиловой части схемы станции	221

Секция 4. РЕСУРСО- И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ, ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ

Билалова Л.Х., Насырова А.М., Фахрисламова Э.Р. Современный опыт энергосбережения зарубежных стран.....	225
Богданова Д.А. Оценка возможности использования метода рециркуляции дымовых газов на котлах малой паропроизводительности ..	228

Ву Нгок Зан Проблема контроля маслонаполненного электрооборудования хроматографом марки «ХРОМОС ГХ-1000»	231
Галяутдинова Л.Ф. Опыт оптимизации работы водопроводных очистных сооружений.....	234
Грачева Ю.А., Царюнов А.В. Кинетика и энергетические характеристики обезвоживания иловых остатков сточных вод.....	237
Иванова С.В, Картавцев С.В. Исследование влияния совершенствования схемы энергообеспечения ВТПУ на относительную величину потерь через ограждения	240
Кашапова А.Р. Исследование проблемы нерационального расхода теплоносителя в децентрализованной системе горячего водоснабжения....	242
Кургунов М.А. Лабораторная установка для исследования вихревого эффекта.....	244
Мингазов А.И. Повышение эффективности тепломассообменных процессов в малогабаритных аппаратах охлаждения оборотной воды	247
Нгуен Зуи Хынг Определения антиокислительной присадки в трансформаторном масле методом капиллярной газо-жидкостной хроматографии.....	250
Нигматуллин Р.Р. Сравнительный анализ органических растворителей ..	252
Нурисламов Ф.Ф. Анализ сорбционных характеристик бентонитовых глин Биклянского месторождения.....	255
Петров В.Ю., Шарапов Т.Р., Шакурова Л.И. Энергосбережение в России	258
Петров В.Ю. Применение модифицированной бентонитовой глины в качестве сорбента для очистки сточных вод.....	261
Сей Джару Г.Ж., Снигирева Ю.В. Оптимизация выработки электрической энергии с использованием солнечной установки и теплового насоса	264
Титов Н.С., Новиков В.Ф. Новые сорбенты на основе природных минералов.....	267
Хабибуллина И.Ф. Измерение теплопроводности волокнистых теплоизоляционных материалов трубопроводов тепловых сетей	270
Ялалов И.Ф, Тюряева С.А., Мамонов Р.В. Трофанчук В.М., Ахмеров А.В. Разделение и концентрирование в хроматографическом анализе.....	275
Ялалов И.Ф, Тюряева С.А., Мамонов Р.В., Трофанчук В.М., Ахмеров А.В. Методы интенсификации пробоподготовки в хроматографическом анализе	277