ТАТЭНЕРГО

90 ЛЕТ СВЕТА И ТЕПЛА

1931-2021

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ АО «ТАТЭНЕРГО» ЗА 2020 ГОД

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТАТЭНЕРГО»

УТВЕРЖДЕН:
Единственным акционером
АО «Татэнерго»
«17» июня 2021 г.
Решение №27 от «17» июня 2021 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
АО «Татэнерго»
«31» мая 2021 г.
Протокол №10 от «31» мая 2021 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ АО «ТАТЭНЕРГО» ЗА 2020 ГОД

Генеральный директор _____ Р.М. Хазиев

Миссия АО «Татэнерго» –
надежное обеспечение потребностей
потребителей Татарстана
в электрической и тепловой энергии
по конкурентоспособным ценам
на основе инновационных технологий
и минимизации негативного воздействия
на окружающую среду

Оглавление

Обращение Председателя Совета директоров 6
Обращение Генерального директора 7
Общие сведения о Компании 8
Основные производственные и финансово-экономические показатели 8
Технико-экономические показатели 10
Структура АО «Татэнерго» 12
Рынок электроэнергии и мощности 13
Производственная деятельность 18
Рынок электроэнергии 19
Рынок мощности 20
Рынок тепла 21
Тарифное регулирование на 2020 год 23
Приоритетные направления деятельности 27
Перспективы развития Компании на 2021 год 29
Корпоративное управление 32
Общее собрание акционеров 34
Совет директоров 35
Генеральный директор 40
Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в течение 2020 года 41
Характеристика внутреннего контроля Общества 42
Акционерный капитал 46
Дивиденды 46
Информация о рисках, влияющих на деятельность Компании 47
Обзор финансовых результатов 56
Финансовые показатели 57
Налоговые платежи 58
Инвестиционная деятельность 59
Итоги инвестиционной деятельности по филиалам Компании 59
Развитие информационных технологий 61
Закупочная деятельность 62
Ключевые события 2020 года 63
Социальная ответственность 65
Кадровая политика 65
Социальная политика 67
Охрана труда 69
Антикоррупционная политика 71
Экологическая политика 72
Информация об объеме каждого из использованных АО «Татэнерго» в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении 74
Дополнительная информация для акционера 75
Приложение №1
Аудированная бухгалтерская отчетность за 2020 год 76

Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые коллеги, дорогие друзья!

Прошедший год вновь продемонстрировал насколько непредсказуемо и стремительно могут развиваться события в современном мире. Сегодня уже мало быть ответственными профессионалами, важно быстро реагировать на происходящее, быть готовыми к новым реалиям, перестраивать работу.

Серьезные изменения ждут энергетическую отрасль в ближайшее время. Она находится на пороге нового энергетического перехода. Это очередной, уже четвертый сдвиг в серии аналогичных фундаментальных структурных преобразований мирового энергетического сектора. Первый энергетический переход происходил от биомассы к углю, второй - связан с распространением нефти, третий энергетический переход привел к широкому использованию природного газа. В настоящее время мы являемся свидетелями начала четвертого энергетического перехода.

Общество предъявляет топливно-энергетическому комплексу три запроса: обеспечить доступность энергии в достаточных объемах и по приемлемым ценам, надежность и безопасность энергоснабжения и его экологичность. Мы видим, что экологические задачи стали явно превалировать над остальными в большем числе стран. Политика декарбонизации, направленная на сокращение выбросов парниковых газов в мировой экономике в рамках борьбы с изменением климата – это важнейший драйвер нового глобального энергоперехода.

Компания «Татэнерго» в полной мере сверяет свои инвестиционные планы и программы модернизации с новыми тенденциями на энергорынке, и это позволяет ей быть в авангарде региональной энергетики страны.

Компания за последние годы не только накопила колоссальный опыт по модернизации своих производственных мощностей, снижению объемов топлива на выработку ресурсов, стабилизации теплового рынка на фоне растущего уровня износа тепловых сетей и оборудования, но и последовательно развивается в сложных меняющихся обстоятельствах.

Мы вошли в Новый 2021 год. В этом году в активную фазу войдет строительство ПГУ-850 МВт на Заинской ГРЭС, подготовка к модернизации Набережночелнинской ТЭЦ, выполнение мероприятий по развитию системы теплоснабжения Казани, переход на новую систему тарифообразования в городах присутствия Компании. Это грандиозные задачи, требующие огромного труда и консолидации всех сил коллектива.

Желаю всем удачи и дальнейших успехов! Благодарю Совет директоров и сотрудников за эффективную работу.

Ильдар Шафкатович Халиков,
Председатель Совета директоров АО «Татэнерго»

Обращение Генерального директора

Уважаемые акционеры, коллеги, партнеры!

Мы подводим итоги неординарного во всех смыслах года. Ситуация с распространением коронавируса и объявление пандемии новой инфекционной болезни потребовали от энергетиков мобилизации всех профессиональных и человеческих качеств.

Настоящим вызовом для отраслевого сообщества стала необходимость обеспечения безопасной работы оперативного персонала на непрерывном производстве и организации удаленного режима работы сотрудников в офисах. Нам понадобилось приложить весь свой производственный опыт, привлечь достижения инновационных технологий, по-новому взглянуть на устоявшуюся годами практику управления.

Должен с удовлетворением отметить, что, несмотря на все превратности, коллективу АО «Татэнерго» удалось продолжить эффективно трудиться, сберегая здоровье работников и без нареканий выполняя главнейшую задачу предприятия – надежно обеспечивать потребителей теплом и светом.

В новых условиях на рынке в первую очередь оказались востребованы мощности модернизированных станций АО «Татэнерго» – Казанских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2. Именно поэтому так отрадно осознавать, что наши планы по дальнейшей модернизации генерирующих мощностей поступательно воплощаются в жизнь. В этот непростой для всей экономики год стартовал долгожданный проект, который дает новое дыхание флагману Закамской и всей республиканской энергетики – Заинской ГРЭС.

Энергетики выражают глубокую признательность правительству Российской Федерации, Минэнерго России, Президенту Республики Татарстан Р.Н. Минниханову за поддержку и приложенные усилия. Реализация проекта будет способствовать обновлению энергетической базы нашей республики, росту надежности энергообеспечения производственной и социальной сферы, снижению себестоимости и повышению конкурентоспособности вырабатываемой электроэнергии.

В 2020 году АО «Татэнерго» полностью выполнило программу ремонтных работ и программу капитального строительства, в том числе по строящейся ПГУ-850 МВт на Заинской ГРЭС. Удалось заметно снизить удельный расход топлива на кВтч вырабатываемой электроэнергии.

В наступившем году нашей Компании предстоят масштабные работы по обновлению теплового хозяйства. За отчетный период крупных аварий не случилось, однако мы понимаем, что износ тепловых сетей таков, что силами одного или даже нескольких энергетических предприятий эту проблему не решить. В отрасли возлагают надежды на Федеральную программу по обновлению теплоэнергетической инфраструктуры, принятие которой одобрили на государственном уровне.

2021 год юбилейный для нашей Компании: АО «Татэнерго» исполняется 90 лет. Уверен, он будет успешным и все намеченные планы мы выполним.

Позвольте выразить слова благодарности членам Совета директоров и всему коллективу АО «Татэнерго» за работу в 2020 году! Важно не забывать о главном - беречь и поддерживать друг друга.

Раузил Магсумянович Хазиев,
Генеральный директор АО «Татэнерго»

Общие сведения о Компании

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатель	Ед.изм.	2020 год факт
Установленная электрическая мощность на 31.12.2020г.	МВт	5 360
ТЭС	МВт	1 950
ГРЭС	МВт	2 205
ГЭС	МВт	1 205
Установленная тепловая мощность на 31.12.2020 г.	Гкал/ч	7 346
Выработка электроэнергии, в т.ч.:	млн кВтч	12 462
ТЭЦ	млн кВтч	7 150
ГРЭС	млн кВтч	3 343
ГЭС	млн кВтч	1 969
Объем покупной электроэнергии для перепродажи на ОРЭМ	млн кВтч	632
Всего объем продажи электрической энергии	млн кВтч	13 095
Доля покупной электроэнергии в общем объеме продажи э/э	%	4,8
Отпуск теплоэнергии потребителю, в т.ч.	тыс Гкал	10 117
собственное производство теплоэнергии	тыс Гкал	9 050
Расход условного топлива, в т.ч.	тыс.т.у.т.	4 127
природный газ	тыс.т.у.т.	4 047
уголь	тыс.т.у.т.	0,2
мазут	тыс.т.у.т.	79,3
Доля мазута	%	1,9
Цена 1 тут	руб./тут	4 065
Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии	г/кВтч	294
Удельный расход условного топлива на отпуск теплоэнергии	кг/Гкал	140
Товарная продукция	млн руб.	39 338
Итого затраты с учетом покупной электроэнергии на ОРЭМ	млн руб.	36 198
Прибыль от основной деятельности	млн руб.	3 141
Рентабельность производства и перепродажи продукции основной деятельности	%	9
Прибыль от прочей деятельности	млн руб.	-668
Прибыль до налогообложения	млн руб.	2 472
Чистая прибыль	млн руб.	1 854
Инвестиционная программа	млн руб.	3 539

Установленная электрическая мощность АО «Татэнерго» по состоянию на 31.12.2020 составила 5 360 МВт, установленная тепловая мощность 7 346 Гкал/час. Фактический объем продажи электроэнергии на ОРЭМ составил в 2020 году 13,1 млрд кВтч,

в том числе:
– объем производства электрической энергии (выработка) 12,5 млрд кВтч;
– объем покупки электроэнергии на ОРЭМ для перепродажи 0,6 млрд кВтч.

Объем отпуска тепловой энергии потребителям составил 10,1 млн Гкал. Объем отпуска тепловой энергии в сеть (собственное производство) составил 9,1 млн Гкал,

в том числе:
– в горячей воде 8,7 млн Гкал или 96% от общего объема отпуска в сеть теплоэнергии;
– по параметрам пара 0,4 млн Гкал или 4% от общего объема отпуска в сеть тепловой энергии.

Объем покупки тепловой энергии с целью перепродажи составил 2,5 млн Гкал, потери при передаче тепловой энергии составили 1,4 млн Гкал.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	Установленная электрическая мощность, МВт	Структура установленной электрической мощности		Суммарные ограничения установленной электрической мощности, МВт
		ТЭС, МВт (% от установленной мощности)	ГЭС, МВт (% от установленной мощности)	
2019	5 384,9	4 179,9 (77,6)	1 205,0 (22,4)	689,80
2020	5 359,9	4 154,9 (77,52)	1 205,0 (22,48)	661,00

С 01.09.2020 г. изменена установленная электрическая мощность КТЭЦ-2 в результате вывода из эксплуатации Р-25-90/1,2 ст. № 6 и составила 385 МВт-25,0 МВт.

В 2020 году ограничения на дату окончания года по Нижнекамской ГЭС изменились и составили 661,0 МВт. На конец отчетного года по остальным филиалам АО «Татэнерго» по ограничению мощности от уровня 2019 года не имеется.

	Установленная тепловая мощность, Гкал	Структура установленной тепловой мощности	
		Мощность водогрейных котлов, Гкал/ч (% от уст.)	Тепловая мощность отборов турбин, Гкал/ч (% от уст.)
2019	7 345	4 190 (57,05)	3 155 (42,95)
2020	7 346	4 190 (57,04)	3 156 (42,96)

С 01.08.2020 г. изменена установленная тепловая мощность КТЭЦ-2 в результате перемаркировки блоков ПГУ-110 ст. № 1,2 и составила 941 Гкал/ч (2*41,7+2*3,3=90Гкал/ч) +65,0 Гкал/ч.

С 01.09.2020 г. изменена установленная тепловая мощность КТЭЦ-2 в результате вывода из эксплуатации Р-25-90/1,2 ст. № 6 и составила 877 Гкал/ч - 64,0 Гкал/ч.

Ограничений по тепловой мощности в паре и в горячей воде по АО «Татэнерго» за период 2019-2020 гг. не было.

	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, г/кВтч		Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал	
	факт	норма	факт	норма
2019	309,5	309,9	140,3	140,4
2020	294,4	291,6	140,4	140,5

УРУТ на отпуск электроэнергии в 2020 году снижен к уровню 2019 года на 15,1 г/кВт*ч, что обусловлено сокращением объемов производства электроэнергии по ЗГРЭС в 2 раза, ростом наработки и эффективности ПГУ на КТЭЦ-1 и КТЭЦ-2. При этом, в 2020 году к нормативному значению имеется рост на 2,8 г*кВт*ч из-за ухудшения технического состояния турбин блоков Заинской ГРЭС, находящейся в процессе модернизации.

УРУТ на отпуск тепловой энергии в 2020 году увеличен к аналогичному показателю 2019 года на 0,1 кг/Гкал вследствие ухудшения структуры отпуска тепла КТЭЦ-2, а также роста удельных затрат электроэнергии на теплофикационную установку в связи с сокращением отпуска тепла.

	Удельный расход электроэнергии на собственные нужды на выработку электроэнергии по ТЭС, % от выработки электроэнергии		Удельный расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии по ТЭС компании кВтч/Гкал	
	факт	норма	факт	норма
2019	5,58	5,92	31,26	33,24
2020	5,65	5,99	31,38	33,31

Рост удельных расходов электроэнергии на собственные нужды на выработку электроэнергии и отпуск теплоэнергии по ТЭС Компании в 2020 году произошел за счет значительного сокращения тепловых нагрузок в 1 квартале 2020 года.

Структура АО «Татэнерго»

В состав АО «Татэнерго» входят 5 электростанций, в том числе 3 ТЭЦ, 1 ГРЭС, 1 ГЭС, а также 3 предприятия тепловых сетей – Казанские, Набережночелнинские и Нижнекамские тепловые сети.

АО «Татэнерго» ведет свою деятельность на двух рынках:

- рынке электроэнергии и мощности;
- рынке тепла.

ФИЛИАЛЫ

ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ

ООО «ТатАИСЭнерго»
АО Санаторий «Золотой колос»
ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»

Станции	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч
Казанская ТЭЦ-1 РК «Азино» РК «Горки»	385	542 360 200
Казанская ТЭЦ-2 РК «Савиново»	385	877 540
Набережночелнинская ТЭЦ Котельный цех БСИ	1180	4092 590
Нижнекамская ГЭС	1205	
Заинская ГРЭС	2204,9	145

Тепловые сети	Протяженность в двухтрубном исполнении, км
Тепловые сети г.Заинск (входят в состав Заинской ГРЭС)	67
Набережночелнинские тепловые сети	359
Казанские тепловые сети	600
Нижнекамские тепловые сети	73

Рынок электроэнергии и мощности

Рынок электроэнергетики очень емкий. Для выработки электроэнергии в год тратится до 15 млрд тонн условного топлива. Общая мощность всех действующих электростанций мира по последним данным, опубликованным в открытом доступе - 2,069 Твт, а производство электроэнергии 18138,3 Твт/ч.

На сегодняшний день по объемам производства электроэнергетика России занимает четвертое место. Она впереди Японии, но уступает КНР, США и Индии.

Тепловые станции являются самыми популярными, хоть и менее экологичными из всех, представленных на энергетическом рынке. Они используют в качестве топлива уголь, мазут, газ. Такой тип электростанций распространен в США, России, Китае и Германии.

Чем крупнее станция, тем ближе расположена она к месту добычи энергоресурсов. Так как крупные станции могут передавать энергию на большее расстояние.

Что касается гидроэнергетики, то она находится на втором месте по популярности в мире. Ни одна крупная водная артерия не обходится без гидроэлектростанций. Наибольшее их количество традиционно строится в Соединенных Штатах Америки и России.

Единая энергетическая система России (ЕЭС России) состоит из 70 региональных энергосистем, которые, в свою очередь, образуют 7 объединенных энергетических систем (ОЭС): Востока, Сибири, Урала, Средней Волги, Юга, Центра и Северо-Запада.

АО «Татэнерго» осуществляет свою деятельность на территории Республики Татарстан, где также работают 2 генерирующие компании, вырабатывающие электрическую и тепловую энергию в режиме комбинированной выработки: АО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

Основными видами деятельности Компании являются:

- производство электрической и тепловой энергии;
- операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности;
- передача и реализация тепловой энергии на розничном рынке.

АО «Татэнерго» входит в энергосистему Республики Татарстан, находится в операционной зоне Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Татарстан». Среди генерирующих компаний Республики Татарстан Общество является лидером по объему выработки электрической энергии.

Установленная мощность генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России по итогам 2020 года (на 01.01.2021)

Наименование	Установленная электрическая мощность, МВт	Доля в ЕЭС, %
Электростанции ЕЭС России, в том числе	245 313,3	100
изменение к 01.01.2020, %	-0,41	
АО «Татэнерго»	5 359,9	2,18
изменение к 01.01.2020, %	-0,46	

Структура выработки электроэнергии электростанциями ЕЭС России в 2020 году

Наименование	Выработка электроэнергии, млн кВтч	Доля в ЕЭС, %
Электростанции ЕЭС России, в том числе	1 047 029,9	100
изменение к 01.01.2020, %	-3,1	
АО «Татэнерго»	12 462	1,2
изменение к 01.01.2020, %	-25,5	

Структура установленной электрической мощности генерирующего оборудования в Республике Татарстан по итогам 2020 года (на 01.01.2021)

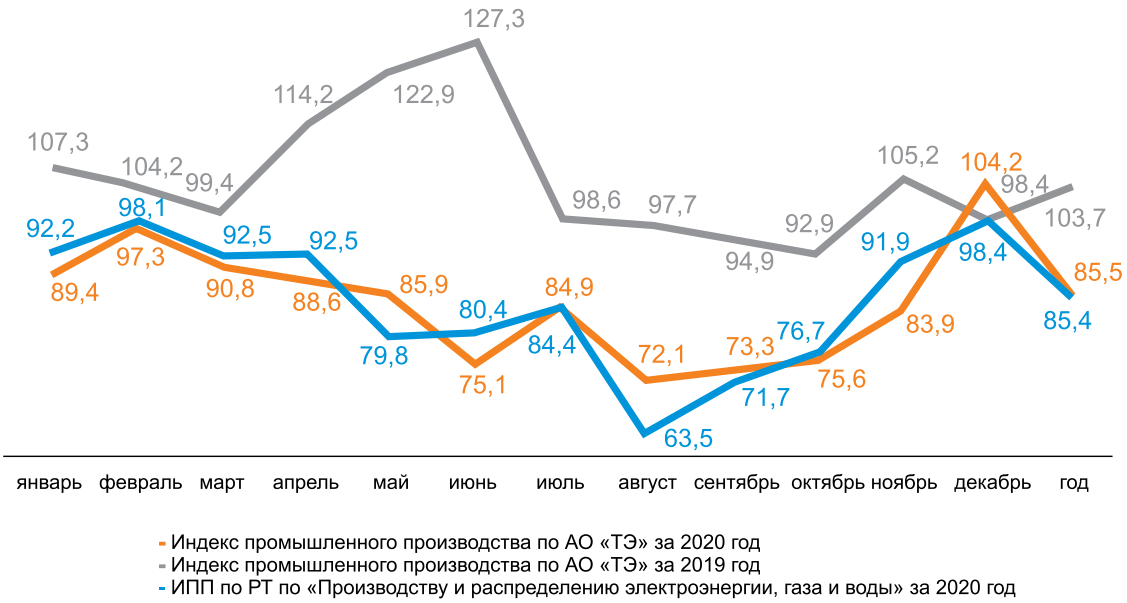
Наименование	Установленная электрическая мощность, МВт	Доля Общества в РТ, %
АО «Татэнерго»	*5 359,9*	*66,8*
изменение к 01.01.2020, %	*-0,46*	
ОАО «ТГК-16»	*1 669,6*	*20,8*
изменение к 01.01.2020, %	*без изменений*	
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	*724*	*9,0*
изменение к 01.01.2020, %	*без изменений*	
Прочие предприятия	*268,9*	*3,4*
изменение к 01.01.2020, %	*без изменений*	

Структура установленной тепловой мощности генерирующего оборудования в Республике Татарстан по итогам 2020 года (на 01.01.2021)

Наименование	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Доля Общества в РТ, %
АО «Татэнерго»	7 346	36,0
изменение к 01.01.2020, %	без изменений	
ОАО «ТГК-16»	6 136	30,1
изменение к 01.01.2020, %	без изменений	
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	1 580	7,7
изменение к 01.01.2020, %	без изменений	
Прочие предприятия	5 339	26,2
изменение к 01.01.2020, %	без изменений	

В 2020 году объем выработки электроэнергии в натуральном выражении снижен по сравнению с 2019 годом на 26%, индекс промышленного производства АО «Татэнерго» сложился на уровне 85,5%. Основным фактором снижения выработки по Компании является снижение аналогичного показателя у Заинской ГРЭС, а также по Нижнекамской ГЭС.

Динамика индекса промышленного производства по Республике Татарстан в сравнении с индексом промышленного производства по АО «Татэнерго».



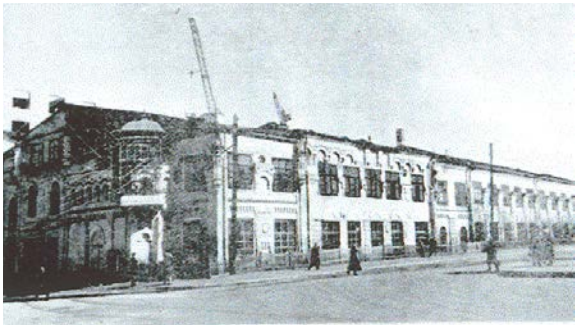
Справочно: индекс промышленного производства по виду «Обеспечение электрической энергией, газом и паром» по Республике Татарстан в 2020 году 85,4% (по данным комплексного доклада «Социально-экономическое положение Республики Татарстан» п.2.2.3 «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха»).

Газовый завод

Первая лампочка в Казани зажглась задолго до рождения амбициозного плана ГОЭЛРО - еще в 1887 году. На старейшем в России Казанском пороховом заводе учреждено бельгийское акционерное общество «Газ и электричество города Казань». В 1895 запущена первая городская электростанция постоянного тока, оснащенная двумя газомоторными двигателями мощностью по 60 лошадиных сил, которые работали на светильном газе. К началу XX века к городским электросетям подключили правительственные учреждения, почту, телеграф, театр, здание Дворянского собрания и дома в центре города. После революции первая казанская электростанция получит звучное имя «Красная заря» и просуществует до 1926 года.

Электростанция Елабуга

Вторая электростанция



Первая электростанция Казани

Казань 1904 год ЛЭП

Лучи электрического света постепенно освещают и темное царство Казанской губернии – в 1902 году открылась электростанция в Елабуге, в 1911 году первая лампочка вспыхнула в Чистополе. К 17-му году свет был уже во всех крупных уездных городах - Мамадыше, Буинске, Кукморе. Но все же это были первые робкие лучики будущей массовой электрификации России, подлинная история которой началась 22 декабря 1920 года, когда был принят план ГОЭЛРО - государственный план электрификации Советской России. Среди 30 электростанций, строительство которых предусматривал план – была и ГЭС для электроснабжения городов Поволжья. Казань, согласно этому плану отнесена к городам первой категории по электрификации.

Сносят здание первой электростанции

В мае 1930 года на берегу озера Кабан заложен фундамент Казанской ГРЭС (после пуска станция получит название Первая Казанская теплоэлектроцентраль, или коротко ТЭЦ-1). Эта старейшая электростанция столицы Татарстана, работает и по сей день! К слову, именно на Казанской ТЭЦ-1 впервые в СССР применили жидкое шлакоудаление, что повысило надежность и экономичность котлов. За разработку этой системы группа работников ТЭЦ была удостоена Сталинской премии.

Электросетевое хозяйство Казани в то время насчитывало 16 км воздушных линий, 60 трансформаторных пунктов. Выработка электроэнергии возросла вдвое. «Лампочка Ильича» перестает быть диковиной и становится привычным атрибутом едва ли не в каждом доме. 25 июня 1931 года создано районное управление государственных электрических станций ТАССР «Татэнерго». Эта дата считается днем рождения татарской энергосистемы.

КТЭЦ-1 стр-во котлована 1931г

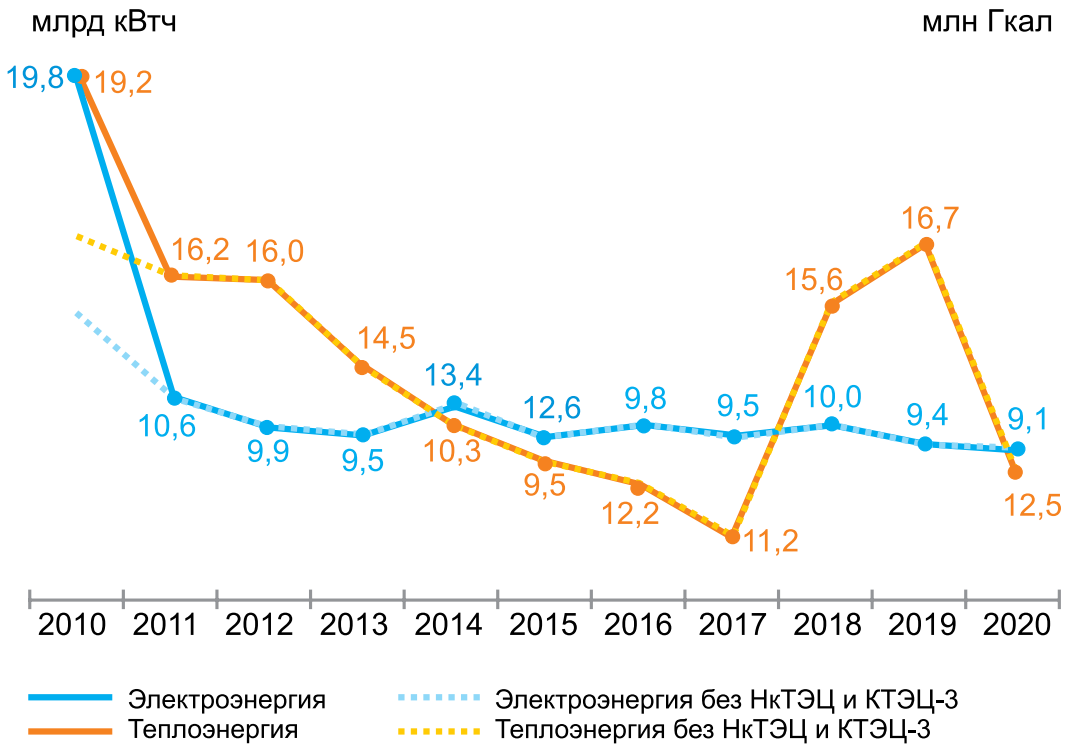
КТЭЦ-1 первые строители 1932г

Между тем Казань быстро увеличивается в размерах, превращаясь в крупный индустриальный центр. Для растущих энергопотребностей в 1932-м начато строительство ТЭЦ-2 в северной части столицы ТАССР. Закладываются первые цеха авиационных предприятий – будущих КАПО и КМПО. ТЭЦ -2 возникает, в первую очередь, как электростанция для обслуживания этих заводов. В 38-м введена в эксплуатацию первая очередь. В ноябре того же года с пуском следующего котла появляется и вторая линия.

ТЭЦ1 ремонт турбины_

Производственная деятельность

Сравнительная динамика объемов производства электрической и тепловой энергии АО «Татэнерго» за период 2010-2020 гг.



Основной причиной снижения объемов производства электро– и теплоэнергии по Компании в 2010 году является осуществление 01.06.2010 сделки купли-продажи имущественных комплексов филиалов Казанская ТЭЦ-3 и Нижнекамская ТЭЦ, в результате которой установленная электрическая мощность Общества снизилась на 1680 МВт, а установленная тепловая мощность компании снизилась на 7 223 Гкал/час.

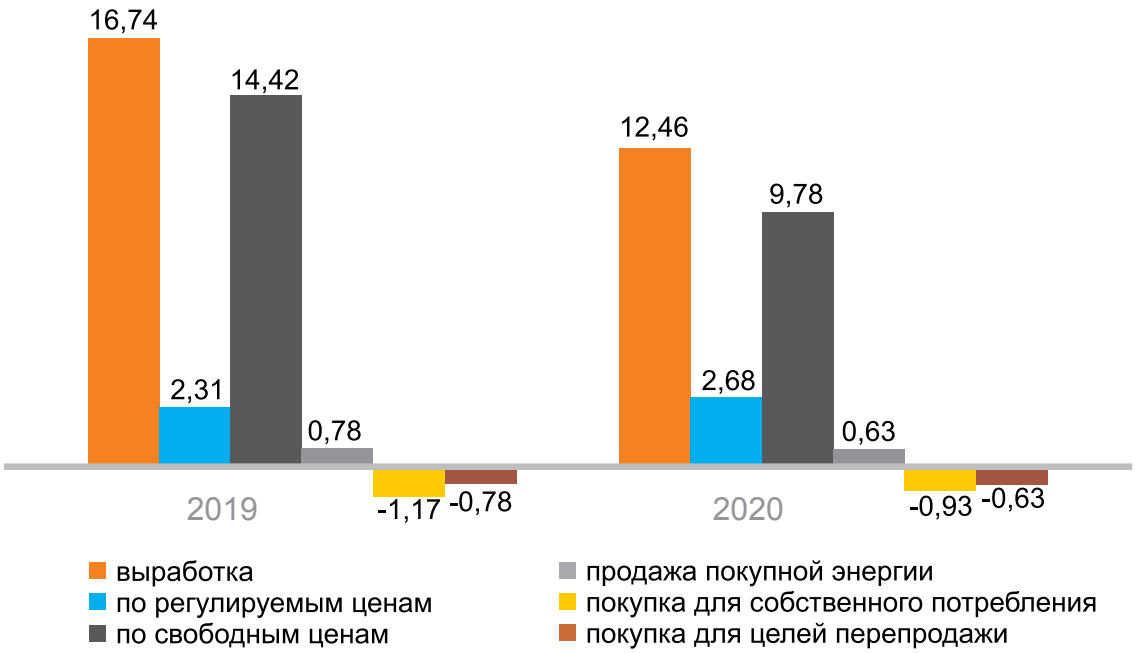
В 2018 году наблюдается рост выработки электроэнергии за счет ввода ПГУ на филиале АО «Татэнерго» Казанская ТЭЦ-1, а также за счет роста объема выработки в филиале АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС.

В 2020 году наблюдается снижение выработки электроэнергии. Наибольшее влияние на снижение выработки электроэнергии оказали Заинская ГРЭС, а также Нижнекамская ГЭС.

РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Общий объем продажи электрической энергии в 2020 году, включая покупную электрическую энергию, составил 13 095 млн кВтч на сумму 15 510 млн рублей (величины выручки от реализации и цены указаны без НДС). Динамика объемов продажи и покупки энергии по секторам рынка представлена на диаграмме.

Соотношение объемов продажи энергии АО «Татэнерго» в 2019-2020 гг., млрд кВтч



По сравнению с 2019 годом снижение объемов продажи электрической энергии собственного производства составило 4 273 млн кВтч или 25%. Из общего объема снижения выработки 3 413 млн кВтч или 80% приходится на Заинскую ГРЭС и связано со снижением спроса на электрическую энергию на рынке в связи со снижением экономической активности.

Средняя цена реализации электрической энергии без учета мощности составила 1184,4 руб./тыс. кВтч, в том числе 979,5 руб./ тыс. кВтч по регулируемым ценам и 1239,0 руб./ тыс. кВтч по свободным ценам. Доля продажи электрической энергии по регулируемым ценам составила 21%.

По сравнению с 2019 годом средняя цена реализации электрической энергии снизилась на 4,2%, в том числе цена продажи по свободным ценам снизилась на 3,4%.

Электропотребление по ЕЭС в 2020 году по сравнению с 2019 снизилось на 2,4%, в 1 ценовой зоне, в которой работает Компания, электропотребление снизилось на 3,0%.

Прибыль от производства и реализации электрической энергии Компании в 2020 году составила 2 351,9 млн рублей, от реализации электрической энергии по регулируемым ценам убыток составил 172,8 млн рублей, в свободных секторах прибыль составила 2 524,7 млн рублей. В 2019 году прибыль от реализации энергии составила 3 198,5 млн рублей, таким образом, снижение в отчетном году относительно 2019 года составило 26%.

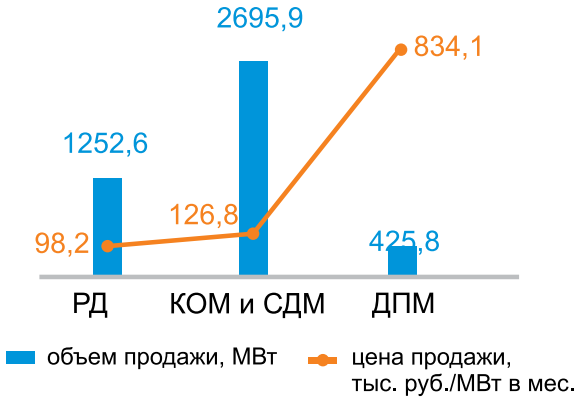
РЫНОК МОЩНОСТИ

Среднемесячный объем реализации мощности за 2020 год составил 4 374,3 МВт по цене 187,5 тыс. руб./ МВт в месяц.

В 2019 году месячный объем реализации мощности составил 4 301,7 МВт по цене 186,3 тыс. руб./МВт в месяц.

Соотношение среднемесячных объемов продажи мощности по типам договоров, а также цены реализации в 2020 году представлены на диаграмме.

Соотношение объемов и цен реализации мощности по видам договоров в 2020 г.



Большая часть мощности, вырабатываемой в Компании, реализуется по договорам, обеспечивающим куплю-продажу мощности по результатам КОМ и СДМ, цена по которым формируется так же по результатам КОМ. Цена на мощность по РД ниже рыночной цены на 22,5%, доля мощности, реализуемой по РД, составляет 28,6%.

Финансовый результат от реализации мощности по итогам 2020 года – прибыль 1 723,5 млн рублей, что выше аналогичного показателя 2019 года на 23%.

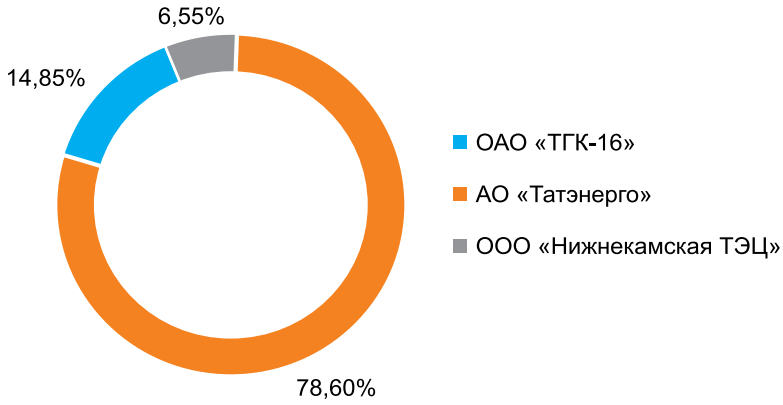
Наибольший рост прибыли достигнут на Заинской ГРЭС.

Снижение выручки от невыполнения требований готовности генерирующего оборудования составило 214,0 млн рублей, в 2019 году этот показатель составил 310,9 млн рублей.

Общий финансовый результат от реализации электрической энергии и мощности за год составил 4 075,4 млн рублей. Относительно 2019 года прибыль снизилась на 450 млн рублей или на 9,9%.

РЫНОК ТЕПЛА

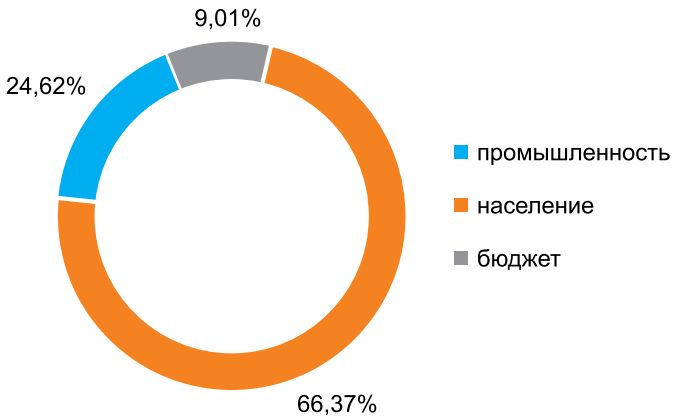
В структуре Компании совмещенную деятельность по транспортировке и сбыту тепловой энергии осуществляют филиалы: Казанские тепловые сети, Набережночелнинские тепловые сети, Нижнекамские тепловые сети и Заинская ГРЭС. Для обеспечения потребителей тепловой энергии в 2020 году объем отпуска тепла с источников тепловой энергии составил 11,5 млн Гкал, при этом объем производства собственными источниками теплоты составил 9,0 млн Гкал или 78,6%, а объем покупной тепловой энергии от источников АО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» составил 2,5 млн Гкал или 21,4%.



Компания обеспечивает поставку тепловой энергии конечным потребителям в городах Казань, Набережные Челны, Нижнекамск и Заинск, в том числе через тепловые сети смежных сетевых организаций: ООО «Интеграция», ООО «ГК Транзит», ООО «НПП «Тасма», ООО «РСУ» (расторгнут с 10.06.2020), ООО «СК-16» (расторгнут с 01.11.2020), ООО «Тепловые сети западного вывода», АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» (на основании заключенных с ними договоров на оказание услуг по передаче тепловой энергии).

Тепловые потери при передаче тепловой энергии составили 1,67 млн Гкал, в том числе по собственным сетям 1,4 млн Гкал.

Объем полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году составил 9 847,9 тыс. Гкал. Основную долю 66,37% или 6 535,9 тыс. Гкал в структуре полезного отпуска тепловой энергии (в том числе на нужды горячего водоснабжения) составляет группа потребителей «жилищные организации» (управляющие компании, ТСЖ, ЖСК, и пр., а также население), бюджетные организации составляют 9,01% или 887,1 тыс. Гкал, прочие промышленные потребители – 24,62% или 2 424,9 тыс. Гкал.



Полезный отпуск тепловой энергии в 2019-2020 гг.

Таблица 1

Города Республики Татарстан	Полезный отпуск по итогам 2019г., тыс.Гкал.	Полезный отпуск по итогам 2020г., тыс.Гкал.	Δ, %
г.Казань	5 144,48	4 909,66	-4,56%
г.Набережные Челны	3 562,14	3 404,40	-4,43%
г.Нижнекамск	1 439,45	1 382,21	-3,98%
г.Заинск	154,35	151,60	-1,78%
Всего	**10 300,42**	**9 847,87**	**-4,39%**

Объем отпуска тепловой энергии в 2020 году снизился относительно объема 2019 года на 4,39%. Основной причиной послужило увеличение среднемесячной температуры наружного воздуха в отопительный период относительно уровня 2019 года на 0,9°С.

Выручка от реализации тепловой энергии потребителям в 2020 году составила 13 633,8 млн рублей, по сравнению с 2019 годом произошло уменьшение на 1,24%.

Выручка от реализации тепловой энергии в разрезе городов

Таблица 2

Города Республики Татарстан	Выручка от реализации по итогам 2019г., млн руб. без НДС	Выручка от реализации по итогам 2020г., млн руб. без НДС	Δ, %
г.Казань	7 250,9	7 143,3	-1,48%
г.Набережные Челны	4 377,6	4 320,8	-1,30%
г.Нижнекамск	1 945,4	1 934,4	-0,56%
г.Заинск	231,2	235,2	1,75%
Всего	13 805,1	13 633,8	-1,24%

Тарифное регулирование на 2020 год

На достигнутые результаты по товарной продукции повлияли регулируемые тарифы на производимую Обществом продукцию.

При этом подлежат государственному регулированию следующие виды деятельности Компании:

- Производство электроэнергии и мощности

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» государственному регулированию подлежат тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) на оптовый рынок электроэнергии и мощности в целях обеспечения потребления электрической энергии населения и приравненным к нему группам потребителей.

Доля продажи электроэнергии (мощности) по регулируемым тарифам составила в 2020 году 16,46% от общего объема продажи на ОРЭМ.

- Производство тепловой энергии и теплоносителя (в соответствии со ст. 8 Федерального закона Российской Федерации «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ).

На 2020 год регулирующими органами Российской Федерации и Республики Татарстан для АО «Татэнерго» установлены следующие регулируемые тарифы:

По электрической энергии (мощности)

Приказом Федеральной антимонопольной службы (ФАС) России от 11.12.2019 № 1625/19 на 2020 год установлены регулируемые тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка АО «Татэнерго» для населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Регулируемые тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка АО «Татэнерго» по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями) в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей

Таблица 3

Станция	Наименование документа об установлении тарифов Приказ ФАС от 11.12.2019 № 1625/19			
	Тарифная ставка на эл. энергию, руб./МВтч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на эл. энергию, руб./МВтч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)
АО «Татэнерго»	1 полугодие 2020 года		2 полугодие 2020 года	
Казанская ТЭЦ-1	1 107,67	86 126,47	1 202,16	90 113,26
Казанская ТЭЦ-1, объект N 6 (ПГУ) ДПМ НВ	1 009,82	х	1 009,82	х
Казанская ТЭЦ-1, объект N 7 (ПГУ) ДПМ НВ	1 009,82	х	1 009,82	х
Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (кроме ТГ-6)	1 109,50	91 350,73	1 182,79	95 735,42
Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 109,50	х	1 182,79	х
Казанская ТЭЦ-2 ДПМ	842,75	х	842,75	х
Заинская ГРЭС	1 285,29	89 045,06	1 328,17	93 313,19
Набережночелнинская ТЭЦ	1 075,23	106 956,88	1 112,14	112 090,64
Нижнекамская ГЭС	25,48	105 964,53	28,41	111 667,70

ПО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-123/тэ «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Акционерного общества «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2019 - 2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-68/тэ» и постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-122/тэ «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ» утверждены регулируемые тарифы на теплоэнергию на 2020 год.

Регулируемые тарифы на теплоэнергию для АО «Татэнерго»

Таблица 4

Источники выработки тепловой энергии	Период действия тарифа	Горячая вода	Пар от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Пар от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Пар свыше 13 кгс/кв.см	Острый и редуцированный пар
		руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (без НДС)
Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2	С 01.01.2020 по 30.06.2020	723,64	-	-	-	-
	С 01.07.2020 по 31.12.2020	759,66	-	-	-	-
Набережночелнинская ТЭЦ	С 01.01.2020 по 30.06.2020	717,17	-	-	-	-
	С 01.07.2020 по 31.12.2020	729,25	-	-	-	-
Заинская ГРЭС	С 01.01.2020 по 30.06.2020	929,84	-	-	-	-
	С 01.07.2020 по 31.12.2020	951,62	-	-	-	-
котельный цех БСИ Набережночелнинской ТЭЦ	С 01.01.2020 по 30.06.2020	2 093,87	-	-	-	-
	С 01.07.2020 по 31.12.2020	2 715,15	-	-	-	-

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам 18.12.2019 № 5-126/тэ «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-91/тэ» утверждены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Казань, г. Набережные Челны, г. Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района, г. Заинск

Регулируемые тарифы на теплоэнергию для АО «Татэнерго»

Таблица 5

Наименование	С 01.01.2020 по 30.06.2020	С 01.07.2020 по 31.12.2020
	руб./Гкал	руб./Гкал
КАЗАНЬ		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
Горячая вода (без НДС)	1 451,24	1 508,08
Население		
Горячая вода (с НДС)	1 741,49	1 809,70
НАБЕРЕЖНЫЕ ЧЕЛНЫ		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
Горячая вода (без НДС)	1 349,98	1 403,98
Население		
Горячая вода (с НДС)	1 619,98	1 684,78
НИЖНЕКАМСК, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение НИЖНЕКАМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
Горячая вода (без НДС)	1 376,22	1 431,27
Население		
Горячая вода (с НДС)	1 651,46	1 717,52
ЗАИНСК		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
Горячая вода (без НДС)	1 527,11	1 588,19
Население		
Горячая вода (с НДС)	1 832,53	1 905,83

Тарифы на теплоноситель, утвержденные ГКРТТ для АО «Татэнерго» на 2020 год (согласно Постановлению ГКРТТ от 20.11.2019 № 5-31/тэ)

Таблица 6

Наименование	Вода	
	С 01.01.2020 по 30.06.2020	С 01.07.2020 по 31.12.2020
КТЭЦ-1	45,29	47,14
Котельные "Горки", "Азино" (КТЭЦ-1)	42,44	43,52
КТЭЦ-2	53,01	54,00
Котельная "Савиново" (КТЭЦ-2)	43,61	44,86
ЗГРЭС	22,27	23,11
НчТЭЦ	30,76	31,99
КЦ НчТЭЦ	45,72	47,11

Тарифы на теплоноситель, утвержденные ГКРТТ для АО «Татэнерго» на 2020 год (согласно Постановлению от 20.11.2019 № 5-31/тэ)

Таблица 7
руб./куб.м.

Наименование	Вода	
	С 01.01.2020 по 30.06.2020	С 01.07.2020 по 31.12.2020
Муниципальное образование «город Казань»	44,84	52,73
Муниципальное образование «город Набережные Челны»	31,30	32,09
Муниципальное образование «город Нижнекамск»	23,97	33,41
Муниципальное образование «город Заинск»	22,27	23,11

Приоритетные направления деятельности Общества

Стратегические цели и направления долгосрочного развития утверждены в «Стратегии развития АО «Татэнерго» до 2035 года» решением Совета директоров АО «Татэнерго» от 28.09.2017.

Основополагающей целью Компании является повышение ее рентабельности и капитализации.

На пути достижения стратегических целей АО «Татэнерго» концентрирует усилия по следующим основным направлениям:

- обеспечение надежного и бесперебойного производства электрической и тепловой энергии по конкурентным ценам (приоритет – комбинированная выработка энергии);
- повышение эффективности действующих мощностей путем модернизации и реконструкции основных фондов, внедрения энергосберегающих технологий в целях содействия повышению энергоэффективности экономики Республики Татарстан и России;
- строительство новых мощностей в целях удовлетворения растущей потребности Республики Татарстан в электрической и тепловой энергии;
- развитие инжиниринговых и научно-проектных компетенций на базе дочерних и зависимых обществ для обеспечения собственных потребностей;
- сохранение и преумножение высококвалифицированного кадрового потенциала;
- повышение клиенториентированности теплосетевых подразделений Компании, развитие технологий дистанционного обслуживания потребителей.

Для обеспечения надежного и бесперебойного производства (передачи) электрической и тепловой энергии и повышения эффективности действующих мощностей путем модернизации и реконструкции основных фондов в рамках Инвестиционной программы АО «Татэнерго» в 2020 году выполнено строительство, реконструкция и модернизация 177 объектов на сумму 3 539 млн рублей, введено в эксплуатацию 53,4 п.км тепловых сетей.

В целях повышения энергоэффективности использования действующего оборудования филиалов АО «Татэнерго» и обеспечения сокращения удельного потребления энергоресурсов при производстве и распределении тепловой и электрической энергии, в том числе за счет ввода нового современного оборудования в Компании реализуется Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В 2020 году завершена реализация Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Татэнерго» на период 2015-2020 гг., утвержденная приказом от 19.10.2015 №287. Всего за указанный период выполнено мероприятий на общую сумму 22 321,1 млн рублей, в том числе в 2020 году на 1 264,3 млн рублей, при этом сэкономлено:

- 1 442 тыс. тонн условного топлива (в том числе в 2020 году - 289 тыс. т.у.т.);
- 496,5 млн кВт*ч электроэнергии (в том числе в 2020 году - 107,5 млн кВт*ч);
- 565 тыс. Гкал тепловой энергии (в том числе в 2020 году - 134 тыс. Гкал);

что в суммарном денежном выражении составляет 5 398,5 млн руб. (в 2020 году – 1 492,9 млн руб.).

Значимыми мероприятиями Программы, обеспечившими ее успешное выполнение, стали:

- освоение ПГУ-220 Казанской ТЭЦ-2, введенной в строй накануне начала реализации программы;
- ввод и освоение ПГУ-246 Казанской ТЭЦ-1;
- реализация программы ликвидации ЦТП в г. Казани с переходом на АИТП;
- оптимизация схемы теплоснабжения г. Набережные Челны с вводом новых, высокоэффективных ПНС и переводом значительной части тепловой нагрузки с котельной БСИ на Набережночелнинскую ТЭЦ.

В рамках Татарстанского нефтегазохимического форума в сентябре 2020 года в ходе заседания Правительства РТ по рассмотрению итогов реализации государственной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан» и постановке задач на ближайшую перспективу в этой области» филиал АО «Татэнерго» Казанская ТЭЦ-2 признан победителем республиканского конкурса в номинации «Электроэнергетика» за активное участие в реализации государственной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан» и достижение лучших показателей энергосбережения и повышения энергоэффективности по итогам 2019 года.

В рамках реализации Стратегии в 2020 году продолжена работа по реализации приоритетных проектов Компании, направленных на ликвидацию дефицита экономичных энергомощностей и обеспечение надежного энергосбережения Республики Татарстан, утверж-

денных 10.07.2014 решением Экономического совета при Кабинете Министров Республики Татарстан по вопросу энергообеспечения Республики Татарстан.

В соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 №232-р, на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности после 31 декабря 2024 года, два проекта АО «Татэнерго» вошли в перечень генерирующих объектов, мощность которых будет поставляться по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов:

1) проект «Парогазовая установка филиала АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС общей мощностью 850 МВт» с датой начала поставки мощности на оптовый рынок – 01.01.2025;

2) проект «Техническое перевооружение турбоагрегата ст.№7 ОПО «Площадка главного корпуса Казанской ТЭЦ-2» в части модернизации энергетического котла ст.№10» с датой начала поставки мощности на оптовый рынок 01.01.2025.

В отчетном году начаты работы по подготовке к модернизации Заинской ГРЭС:

- по результатам проведенных конкурентных торгов заключен договор генерального подряда (EPC) с турецкой компанией «ЭНКА ИНШААТ ВЕ САНАЙИ АНОНИМ ШИРКЕТИ» на базе оборудования компании General Electric;
- подготовлена площадка для строительства ПГУ-850 МВт, оформлены в собственность земельные участки под размещение основных объектов ПГУ;
- завершены инженерные изыскания, разработаны основные технические решения;
- выполнен проект планировки территории для нужд инфраструктуры ПГУ;
- разработана и согласована с АО «СО ЕЭС» и АО «Сетевая компания» схема выдачи мощности проекта;
- в стадии оформления правоустанавливающие документы на участки для размещения объектов резервного газоснабжения и технологической эстакады.

В целях повышения надежности электроснабжения и снижения энергопотребления на собственные нужды, в РК «Горки» введена в эксплуатацию газопоршневая электростанция КЭС-1000 производства Siemens с установленной электрической мощностью 1 МВт и тепловой мощностью 0,95 Гкал/ч.

Перспективы развития на 2021 год

В 2021 году работа по всем приоритетным направлениям деятельности Компании будет продолжена, в том числе по повышению надежности энергоснабжения потребителей, по строительству новых генерирующих мощностей на основе парогазовых технологий, по модернизации и снижению удельных расходов топлива на выработку электрической и тепловой энергии; по снижению потерь при транспортировке электрической и тепловой энергии: по оптимизации коммуникаций и бизнес-процессов Компании. Основное внимание будет уделено дальнейшей реализации проекта модернизации Заинской ГРЭС, а также включению проекта модернизации Набережночелнинской ТЭЦ в федеральную программу КОММод, направленную на модернизацию объектов крупной энергетики и обеспечивающую возврат вложенных средств.

В 2021 году планируется согласовать проектную документацию и приступить к строительно-монтажным работам.

На 2021 год объем капитальных вложений по строительству и реконструкции запланирован в размере 3 946 млн рублей без учета НДС (в том числе по станциям – 2 481 млн руб., по тепловым сетям – 1 412 млн руб., прочее – 53 млн руб.), из них к наиболее крупным инвестиционным проектам относятся:

- «Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления котельной «Азино» Казанской ТЭЦ-1 в части трубопроводов сетевой воды котельной «Азино»»;
- Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Казанской ТЭЦ-2 в части «Турбогенератор ст.№9. Модернизация схемы сетевой воды» на Казанской ТЭЦ-2;
- «Техперевооружение ОРУ-110 кВ с заменой выключателей на элегазовые с микропр.защитами (яч.9,12,15,27, с элементами ВЛ-220кВ Заводская-ТГ-5)» на Набережночелнинской ТЭЦ;
- «Техперевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Заинской ГРЭС» в части модернизации газопровода котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №9»;
- «Автоматизированная система управления гидроагрегатами №1, 2. Гидромеханическая часть - система регулирования и вибродиагностики» на Нижнекамской ГЭС;
- «Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а (ПК №3: от НО-10 до Павильона №10 (включительно)» в Казанских тепловых сетях.

В целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей и подключения перспективных тепловых нагрузок реализуется проект по расширению котельной «Азино» путем установки водогрейного котла №3 установленной мощностью 100 Гкал/ч. Плановый срок ввода объекта в эксплуатацию – 4 квартал 2021 года, мощность котельной «Азино» после модернизации составит 460 Гкал/ч. В 2021 году запланирована реконструкция 34,5 п.км тепловых сетей.

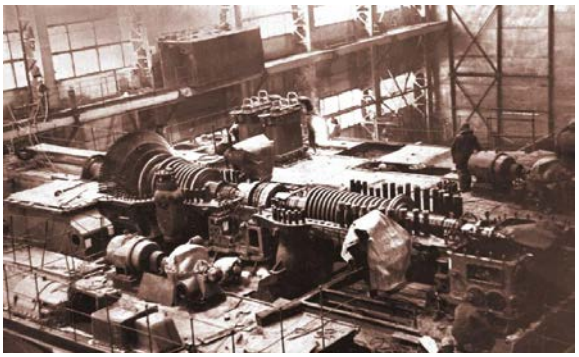
В 2021 году приказом по АО «Татэнерго» от 20.02.2021 №53 утверждена новая Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Компании на период 2021-2025 гг. Планируется, что в результате реализации программы будет сэкономлено 1 854 920 т.у.т. или 8 475,3 млн руб. без НДС.

Грянувшая Великая Отечественная Война ставит перед энергетиками Татарии огромную задачу: в кратчайшие сроки обеспечить заводы, эвакуированные из Западных областей СССР, электрической и тепловой энергией. Были установлены твердые лимиты электропотребления для каждого предприятия, жестко ограничен отпуск энергии населению: пять киловатт-часов в месяц на человека. Чтобы уложиться в лимит, жители пользовались маломощными лампочками, о включении каких-либо нагревательных приборов не могло быть и речи.

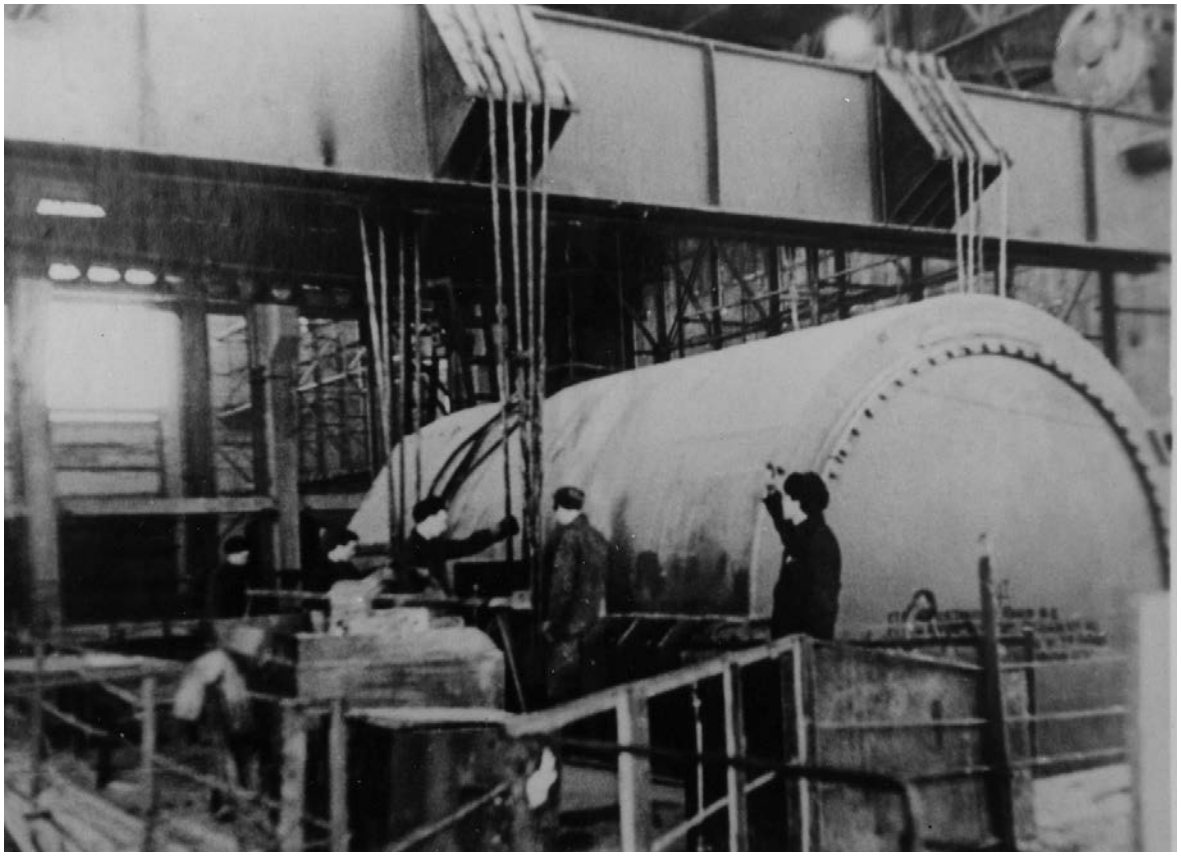
Среди эвакуированных в Казань ученых и партийных деятелей – академик Глеб Кржижановский - один из создателей плана ГОЭЛРО. Именно под его руководством шла работа по укреплению энергетической базы Казани.

В частности, в январе 42-го на Казанской ТЭЦ-2 введен в работу второй турбогенератор мощностью 25 МВт, что позволило увеличить отдачу мощностей других электростанций Казани.

В самый разгар войны, в 43 году, в районе села Шугурово обнаружена первая в Татарстане нефть. Начинается строительство Уруссинской ГРЭС, первая очередь которой заработала уже 6 ноября 44-го. Эта новая электростанция на юго-востоке республики позволяет Татарии выйти на первое место в Союзе по нефтедобыче.

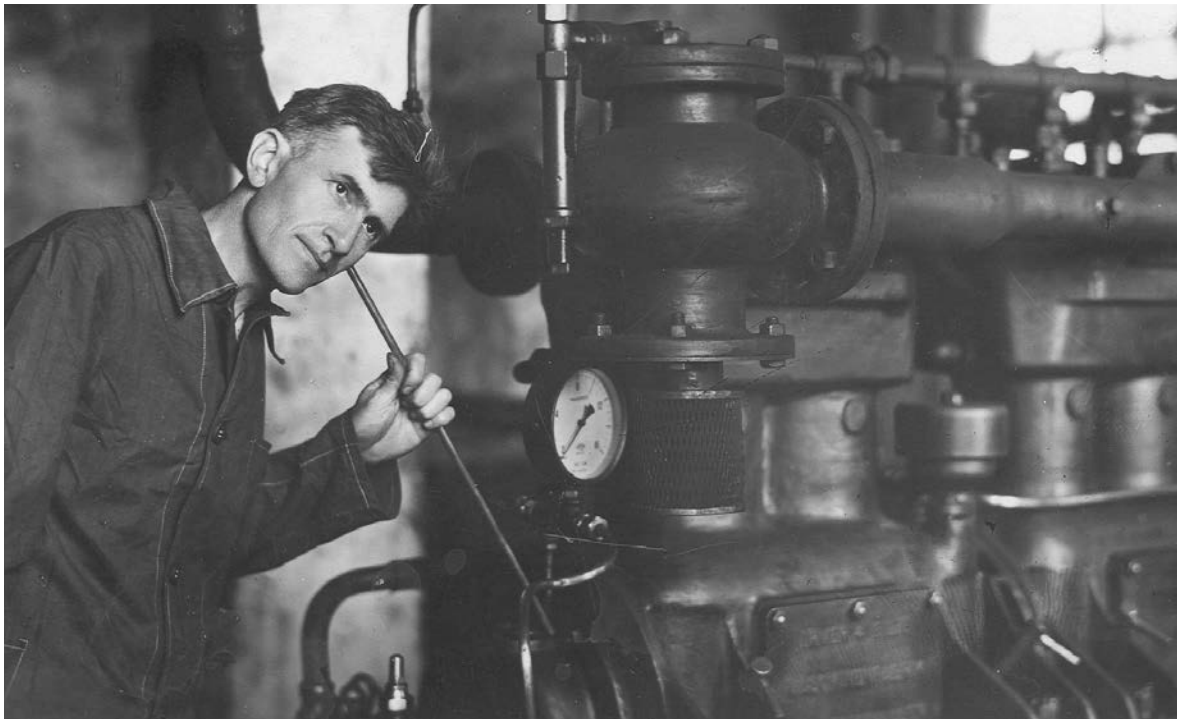


1948г. смонтирован котлоагрегат ст. N 6 Барнаульского завода



50-е в ТАССР ознаменованы образованием Казанских тепловых сетей. 26 марта 1956 подписан соответствующий приказ министра энергетики и электрификации СССР о создании предприятия на базе небольшого цеха внешних сетей Авиастроительного завода. Тогда общая протяженность тепловодов и паропроводов составляла всего 41 км, численность штата - 70 человек.

Между тем, в послевоенной республике, особенно в Казани, все острее ощущается дефицит энергии. Это дает толчок принятию решения о в строительстве Заинской ГРЭС. В выборе места стройки географическое положение Заинска сыграло немаловажную роль, ведь станция должна была решать задачи по устойчивой электрической связи Европейской энергосистемы с Уралом и Сибирью. В июне 1961-го установлена первая труба. А 19 апреля 62-го началось перекрытие реки Степной Зай. Через двое суток на глазах окружающих образовалось «Заинское море». Полной проектной мощности Заинская ГРЭС достигнет в 1976 году.



Корпоративное управление

ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Система корпоративного управления в Компании направлена на создание и сохранение надежных и доверительных отношений между акционером, менеджментом и другими заинтересованными в успешной деятельности Компании сторонами.

Основы корпоративного управления отражены в Уставе АО «Татэнерго», где определены права акционера, в том числе связанные с управлением Компании, получением информации о деятельности Компании;

- подконтрольность акционеру деятельности исполнительного органа и Совета директоров Компании;
- четкое разграничение компетенций между органами управления Компании (Генеральным директором, Советом директоров, Единственным акционером Компании);
- порядок проведения годовых и внеочередных собраний акционеров Компании и т.д. (принятие Решений единственным акционером).

АО «Татэнерго» обеспечивает защиту прав собственности акционера по принадлежащим ему акциям тем, что регистрация прав собственности, ведение и хранение реестра акционеров осуществляется независимым регистратором, имеющим безупречную репутацию на рынке ценных бумаг и располагающим необходимыми техническими средствами и системами контроля.

Акционер имеет право по своему усмотрению свободно распоряжаться принадлежащими ему акциями.

Основным принципом построения АО «Татэнерго» взаимоотношений с акционером является разумный баланс интересов Компании как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своего акционера.

Компания обеспечивает акционеру все возможности по участию в управлении Компанией и ознакомлению с информацией о деятельности Компании в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

АО «Татэнерго» в своей деятельности проводит политику следования основным принципам, изложенным в «Кодексе корпоративного управления», рекомендованном к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 №06-52/2463.

Совершенствование и систематизация корпоративного управления АО «Татэнерго» позволяют реализовывать весь спектр мероприятий, направленных на:

- обеспечение защиты прав и интересов акционера, в том числе права акционера на участие в управлении Компанией;
- эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании;
- осуществление единой корпоративной политики в отношении дочерних компаний АО «Татэнерго»;
- осуществление политики информационной открытости и прозрачности с соблюдением норм деловой этики при ведении бизнеса;
- выполнение членами органов управления Компании своих обязанностей в интересах Компании;
- полное и своевременное раскрытие информации в соответствии с требованиями законодательства.

Являясь акционерным обществом с одним акционером, у Компании отсутствует обязанность раскрывать информацию в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России от 30.12.2014 №454-П.

В настоящее время АО «Татэнерго» обязано раскрывать информацию:

- в соответствии с требованиями действующего законодательства на ЕФРСФДЮЛ - федеральном информационном интернет-ресурсе;
- в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 года № 24 и приказом ФАС России от 08.10.2014 № 631/14 «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, не являющимися субъектами естественной монополии»;
- в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования» и постановлением Правительства Российской Федерации от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере во-

доснабжения и водоотведения»;

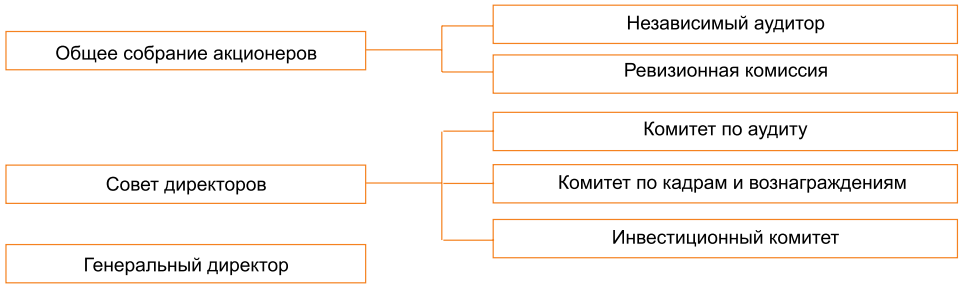
- в соответствии с Федеральным законом №223-ФЗ от 18.07.2011 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и в соответствии с Положением о закупках АО «Татэнерго».

В целях упорядочения процесса раскрытия информации в отчетном году Советом директоров была утверждена Информационная политика АО «Татэнерго». Предыдущая редакция Положения «Об информационной политике и порядке использования инсайдерской информации Общества» была утверждена в декабре 2009 года и утратила свою актуальность в связи с изменениями, внесенными в законодательство и изменениями статуса Компании.

Согласно Уставу АО «Татэнерго» органами управления Обществом являются:

- Общее собрание акционеров,
- Совет директоров,
- Генеральный директор.

Система органов управления и контроля АО «Татэнерго» выглядит следующим образом:



ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Так как в обществе один акционер, то решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров, принимаются акционером единолично.

В связи с распространением короновирусной инфекции 7 апреля 2020 года вступившим в силу Федеральным законом №115-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части установления особенностей регулирования корпоративных отношений в 2020 году и о приостановлении действия положений отдельных законодательных актов Российской Федерации» до конца 2020 года было приостановлено действие норм о сроках проведения годовых собраний участников Обществ с ограниченной ответственностью и годовых общих собраний акционеров. Законом установлено, что годовое общее собрание акционеров в 2020 году проводится в сроки, определяемые Советом директоров, но не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 9 месяцев (до 30 сентября 2020 года) после окончания отчетного (2019) года.

Итоги 2019 года были подведены единственным акционером Компании 14 сентября 2020 года. Решением акционера утверждены: годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, принято решение о распределении прибыли по итогам 2019 года, утверждены составы Совета директоров и Ревизионной комиссии, а также утвержден аудитор Общества.

В течение отчетного года акционером принимались иные решения, относящиеся к компетенции общего собрания акционеров.

Единственным акционером дано согласие на заключение крупных сделок: Договора на Проектирование, поставку и строительство «Парогазовой установки филиала АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС общей мощностью 850 МВт» и Договора о предоставлении Синдицированного кредита.

Кроме того, было принято решение об увеличении уставного капитала Компании путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке единственному акционеру.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Стратегическое управление Компанией осуществляет Совет директоров. Данный орган управления, в состав которого входят также представители акционера, определяет стратегию развития, рассматривает все существенные вопросы производственной и финансово-экономической деятельности АО «Татэнерго».

Работа Совета директоров АО «Татэнерго» в 2020 году была направлена на формирование необходимых условий для сохранения стабильной работы Компании в условиях пандемии и ее развития как региональной энергетической компании, обеспечение контроля за распоряжением активами, инвестиционной и финансово-хозяйственной деятельностью, на совершенствование системы контроля и подотчетности органов управления АО «Татэнерго».

Деятельность Совета директоров АО «Татэнерго» осуществлялась на основе утвержденного плана работы. Исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчетный период нет.

В 2020 году проведено 12 заседаний Совета директоров Общества, из них 6 в форме совместного присутствия (в условиях пандемии в форме видеоконференцсвязи). На заседаниях было рассмотрено 49 вопросов, наиболее важные из которых по основным направлениям деятельности Компании:

1. Решения, определяющие финансово-экономическую политику Компании (утверждение контрольных показателей бюджета, политики Общества по финансированию оборотных средств (кредитной политики) Общества, инвестиционной программы и Стратегии развития Общества);
2. Решения, связанные с контролем за деятельностью исполнительного органа Компании (в том числе регулярное заслушивание отчетов исполнительного органа Общества о результатах деятельности Компании);
3. Решения, связанные с подготовкой решения единственного акционера по итогам 2019 года;
4. Предварительное рассмотрение вопросов, вынесенных на решение единственного акционера: об увеличении уставного капитала, о даче согласия на заключение крупных сделок, об утверждении заключений по крупным сделкам.

В течение 2020 года АО «Татэнерго» сумело обеспечить функционирование Компании с прибылью. Совет директоров оценивает итоги развития Компании по основным направлениям деятельности в отчетном году как успешные. Прибыль от продажи в 2020 году составила 3 307 305 тыс. рублей (в 2019 году – 4 238 306 тыс. рублей).

Все члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Компании, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях, которые проходили при не менее чем 90% явке (в 2019 - 80%).

В соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом АО «Татэнерго» Совет директоров избирается на Общем собрании акционеров (единственным акционером Общества), определен в количестве 11 человек.

Совет директоров Общества в 2020 году работал в неизменном составе (Решение единственного акционера №20 от 27.06.2019 и Решение единственного акционера №23 от 14.09.2020).

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Ф.И.О. члена Совета директоров
Халиков Ильдар Шафкатович
Председатель Совета директоров
АО «Татэнерго»
Год рождения
1967
Образование и специальность по диплому
Образование высшее, Казанский государственный университет им. В.И.Ульянова-Ленина, специальность «правоведение», 1993 г.
Место работы/ Занимаемая должность
Председатель Татарстанского регионального отделения «Ассоциация юристов России»
Дата первого избрания в состав Совета директоров
28.05.2012

Ф.И.О. члена Совета директоров
Алексеев Сергей Владимирович
Год рождения
1966
Образование и специальность по диплому
Образование высшее, Казанский государственный университет, специальность «радиофизика», 1989 г.;
Татарский институт содействия бизнесу, специальность «экономика», 1999 г.
Место работы/ Занимаемая должность
Первый заместитель генерального директора АО «Связьинвестнефтехим»
Председатель Комитета по аудиту
Дата первого избрания в состав Совета директоров
14.06.2011

Ф.И.О. члена Совета директоров
Краснов Анатолий Васильевич
Год рождения
1952
Образование и специальность по диплому
Образование высшее, Казанский государственный сельскохозяйственный институт, специальность «экономист»
Место работы/ Занимаемая должность
Советник Генерального директора АО «Татэнерго»
Член Комитета по кадрам и вознаграждениям
Дата первого избрания в состав Совета директоров
14.06.2011

Ф.И.О. члена Совета директоров
Каримов Альберт Анварович
Год рождения
1976
Образование и специальность по диплому
Образование высшее, Казанский государственный финансово-экономический институт, специальность «экономист», 1997 г.;
Кандидат экономических наук;
Оксфордский университет, программа MBA (мастер делового администрирования).
Место работы/ Занимаемая должность
Заместитель Премьер-министра Республики Татарстан - Министр промышленности и торговли Республики Татарстан,
Дата первого избрания в состав Совета директоров
26.06.2018

Ф.И.О. члена Совета директоров
Лаврентьев Александр Петрович
Год рождения
1946
Образование и специальность по диплому
Образование высшее, Казанский авиационный институт им. А.Н. Туполева, инженер-механик , 1973 г.
Место работы/ Занимаемая должность
Президент Ассоциации предприятий и промышленников Республики Татарстан (Региональное объединение работодателей)
Член Комитета по кадрам и вознаграждениям,
Член Инвестиционного комитета
Дата первого избрания в состав Совета директоров
30.06.2015

Ф.И.О. члена Совета директоров
Мерзакреев Рустэм Рауфович
Год рождения
1962
Образование и специальность по диплому
Образование высшее, Казанский государственный университет им. В.И. Ульянова-Ленина, специальность «радиофизика и электроника», 1984 г.
Место работы/ Занимаемая должность
Помощник Президента Республики Татарстан
Дата первого избрания в состав Совета директоров
27.06.2019

Ф.И.О. члена Совета директоров
Пелевин Олег Владимирович
Год рождения
1983
Образование и специальность по диплому
Образование высшее, ФГОУ ВПО «Казанский архитектурно-строительный университет», специальность «экспертиза и управление недвижимостью», 2006 г.
ФГБОУ ВПО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации, специальность «государственно-общественное управление», 2011 г.
Место работы/ Занимаемая должность
Заместитель министра экономики Республики Татарстан
Дата первого избрания в состав Совета директоров
27.06.2019

Ф.И.О. члена Совета директоров
Сабирзанов Айрат Яруллович
Год рождения
1973
Образование и специальность по диплому
Образование высшее, Московский энергетический институт, промышленная электроника, 1996 г.
Казанский финансово-экономический институт, бухгалтерский учет и аудит, 1998 г.
ГОУ ВПО «Академия народного хозяйства при Правительстве РФ», по программе MBA «Стратегические финансы», 2009 г.
ГОУ ВПО «Академия народного хозяйства при Правительстве РФ», по программе DBA, 2017 г.
Место работы/ Занимаемая должность
Первый заместитель генерального директора – директор по экономике и финансам АО «Татэнерго»
Член Комитета по аудиту
Дата первого избрания в состав Совета директоров
30.06.2015

Ф.И.О. члена Совета директоров
Фасхиев Герман Николаевич
Год рождения
1962
Образование и специальность по диплому
Образование высшее, Казанский государственный университет им. В.И. Ульянова-Ленина, специальность «радиофизика и электроника»; 1984 г.
Челябинский государственный университет, специальность «юриспруденция», 1996 г.
Место работы/ Занимаемая должность
Начальник отдела промышленности Аппарата Кабинета министров Республики Татарстан
Дата первого избрания в состав Совета директоров
28.06.2013

Ф.И.О. члена Совета директоров
Фролов Алексей Михайлович
Год рождения
1979
Образование и специальность по диплому
Образование высшее, Казанская государственная сельскохозяйственная академия, специальность «механизация сельского хозяйства», 2006 г.
Место работы/ Занимаемая должность
Первый заместитель министра строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан
Член Инвестиционного комитета
Дата первого избрания в состав Совета директоров
28.06.2013

Ф.И.О. члена Совета директоров
Хазиев Раузил Магсумянович
Год рождения
1959
Образование и специальность по диплому
Образование высшее, Устиновский сельскохозяйственный институт, специальность «инженер-электрик», 1985 г. Казанский государственный финансово-экономический институт, 2003 г., образовательная программа «Мастер делового администрирования» (MBA)
Место работы/ Занимаемая должность
Генеральный директор АО «Татэнерго»
Председатель Инвестиционного комитета
Дата первого избрания в состав Совета директоров
14.06.2011

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Руководство текущей деятельностью осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором АО «Татэнерго».

Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров (единственному акционеру Общества) и Совету директоров.

К компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Компании, за исключением вопросов, относящихся к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров.

Генеральным директором АО «Татэнерго» с 29 мая 2012 года является Хазиев Раузил Магсумянович. 18 мая 2017 года полномочия Генерального директора АО «Татэнерго» Хазиева Раузила Магсумяновича продлены сроком на 5 лет.

Информация о руководстве Компании размещена на сайте АО «Татэнерго» в сети Интернет по адресу http://www.tatenergo.ru/about/governance/management/.

Главными задачами Генерального директора являются:

- обеспечение достижения высокого уровня доходности активов и максимальной прибыли от деятельности Компании;
- реализация финансово-хозяйственной политики Компании, выработка решений по важнейшим вопросам ее текущей хозяйственной деятельности и координация работы ее подразделений;
- разработка предложений по стратегии развития Компании;
- обеспечение соблюдения прав и законных интересов акционеров Компании.

Акции Общества членам Совета директоров и Генеральному директору не принадлежат. Сделки с акциями в течение 2020 года членами Совета директоров и Генеральным директором не совершались.

КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННОГО ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ТЕЧЕНИЕ 2020 ГОДА

В отчетном году вознаграждение членам Совета директоров выплачивалось в соответствии с Положением о расходах, вознаграждениях и компенсациях Совета директоров и Ревизионной комиссии АО «Татэнерго». Членам Совета директоров, являющимся работниками Компании, выплачивалась заработная плата и премии в соответствии со штатным расписанием и внутренними положениями о материальном стимулировании, действующими в Компании.

Размер вознаграждения единоличного исполнительного органа АО «Татэнерго» определен в трудовом договоре, заключенном с Генеральным директором.

Стимулирование единоличного исполнительного органа Компании в 2020 году осуществлялось в соответствии с Положениями, утвержденными в АО «Татэнерго». Показатели премирования Генерального директора по результатам производственной деятельности (Положение о материальном стимулировании руководителей, специалистов, служащих и рабочих Управления АО «Татэнерго»):

- Достижение заданного уровня финансового результата (прибыль/убыток от продаж), нарастающим итогом с начала года, тыс руб.;
- Достижение планового уровня сбора финансовых ресурсов от реализации электроэнергии и мощности, тепловой энергии и теплоносителя, нарастающим итогом с начала года, тыс. руб.;
- Достижение планового уровня удельных расходов топлива (нарастающим итогом с начала года), т.у.т.;
- Выполнение плана капитального строительства (недопущение недоосвоения более чем на 5% от текущего плана) при условии не превышения годового плана, нарастающим итогом с начала года, тыс руб.;
- Величина снижения объема поставки мощности вследствие невыполнения требований готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии;
- Непревышение плановой величины технологического расхода тепловой энергии на ее передачу по тепловым сетям (тыс. Гкал), предусмотренной в утвержденном бюджете Компании (нарастающим итогом с начала года).

Общий размер вознаграждения (включая НДФЛ), выплаченный органам управления АО «Татэнерго» в 2020 году, составил:

Вознаграждение –	24 413 916,00 руб.
Заработная плата –	20 729 828,12 руб.
Премии –	30 509 649,60 руб.
Иное –	2 770 575,04 руб.
Итого –	78 423 968,76 руб.

Характеристика системы внутреннего контроля общества

Цели, задачи, принципы функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками (СВКиУР) АО «Татэнерго», а также участники и их ответственность закреплены в Положении о Системе внутреннего контроля и управления рисками, утверждённом Советом директоров АО «Татэнерго» (Протокол №1 от 29.09.2020). Действие Положения о СВКиУР распространяется на структурные подразделения Компании, включая филиалы.

Внутренний контроль АО «Татэнерго» - это процесс, осуществляемый уполномоченными органами и должностными лицами Компании, направленный на обеспечение достаточной уверенности в достижении целей по следующим направлениям:

- соблюдение требований действующего законодательства и внутренних нормативных актов;
- сохранность активов;
- эффективность деятельности;
- подготовка достоверной отчетности финансового и нефинансового характера.

СВКиУР АО «Татэнерго» - составная часть системы управления Компании. Её структура состоит из взаимосвязанных компонентов.

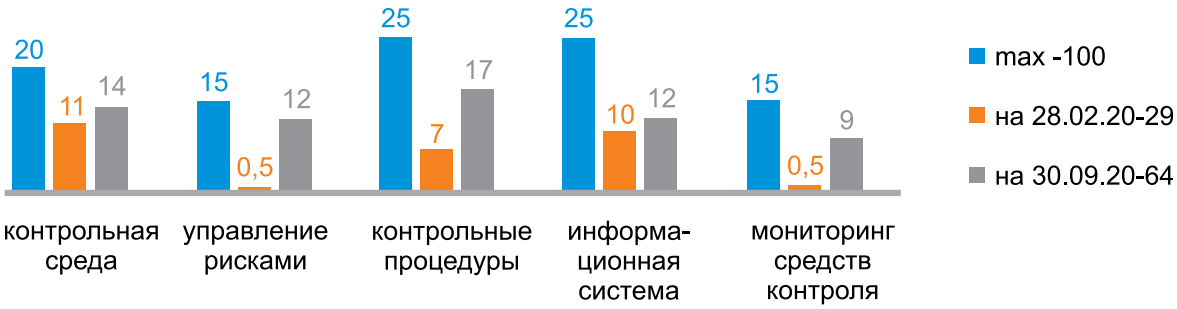
В целях вступления в режим Налогового мониторинга в феврале 2020 года впервые проведена диагностика Системы внутреннего контроля и управления рисками Компании в разрезе компонентов. Диагностика проведена на предмет соответствия требованиям, установленным ФНС России, консалтинговой компанией АО «КПМГ». Уровень СВКиУР оценен как «определённый» - 29 баллов из 100. Компания имеет достаточное количество детально проработанных документов, содержащих функционал подразделений и порядок их взаимодействия, в ходе принятия решений прорабатывается влияние рисков, но требовалась формализация и внедрение элементов системы, соответствующих действующим стандартам.

Для повышения уровня СВКиУР в целях подготовки к вступлению в режим Налогового мониторинга Компанией до конца 2020 года проведен ряд мероприятий с учётом результатов диагностики:

МЕРОПРИЯТИЯ

- разработано положение о системе управления рисками и внутреннего контроля;
- разработана методика управления рисками;
- выявлены источники налоговых рисков;
- описан и проанализирован бизнес-процесс по формированию налогов;
- описаны налоговые риски и мероприятия (контроли) покрытия рисков;
- сформирована матрица налоговых рисков и контролей;
- издан приказ о выполнении контрольных процедур №383 от 11.12.2020;
- сформированы мероприятия по совершенствованию СВК.

Оценка СВК АО «Татэнерго»



По результатам уровень организации Системы внутреннего контроля и управления рисками по состоянию на 30.09.2020 года в целях налогового мониторинга оценён как «контролируемый», 64 балла.

Участниками СВКиУР Компании определены:

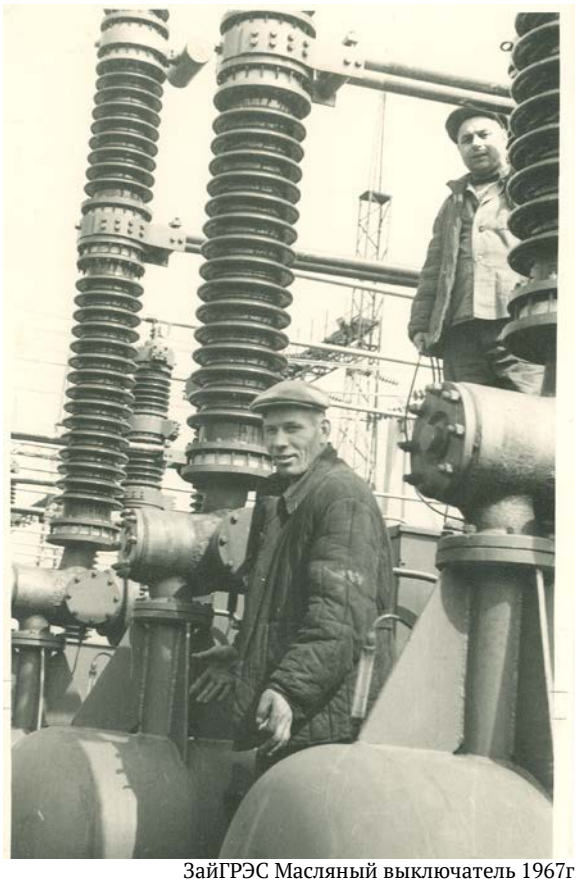
- Совет директоров;
- Комитет по аудиту Совета директоров;
- Генеральный директор;
- Ревизионная комиссия;
- Владельцы рисков (руководитель структурного подразделения, на операционные цели которого оказывает прямое влияние конкретный риск);
- Исполнители контрольных процедур (сотрудник, ответственный за выполнение, оценку результатов, разработку предложений по совершенствованию контрольных процедур);
- Отдел внутреннего контроля и управления рисками;
- Управление экономической защиты и режима;
- Структурные подразделения;
- Сотрудники Компании.

Состав Ревизионной комиссии АО «Татэнерго» утвержден единственным акционером Компании 14.09.2020 (Решение единственного акционера №23):

- Сотов Денис Игоревич – председатель Ревизионной комиссии;
- Большакова Светлана Ильинична;
- Ефимов Павел Александрович;
- Нуриев Ильзат Фаргатович;
- Тавакаев Булат Фахимьянович.

В настоящее время в Компании разработан и утвержден «План мероприятий по совершенствованию СВКиУР».

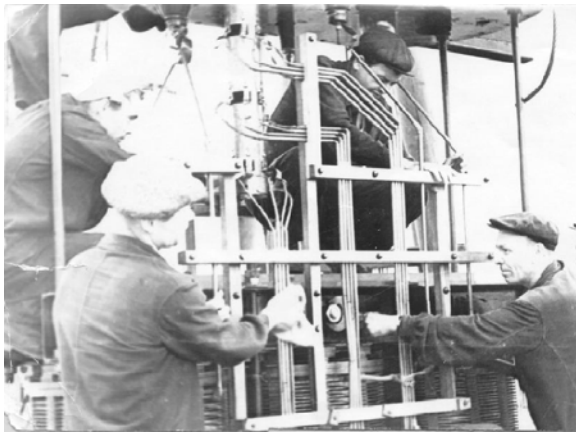
Для обеспечения электрической и тепловой энергией Камского автомобильного завода и города Набережные Челны Совет Министров СССР Постановлением 1969 года принял решение о строительстве ТЭЦ Камаза. 13 декабря 1970-го – историческое событие в Набережных Челнах: экскаваторщик Михаил Носков вынул первый ковш мерзлой земли. С этого и началось строительство КамАЗа, а вместе с ним и целого города в Камской степи! Для энергетиков это новый грандиозный вызов –автогигант и автоград требовалось обеспечить электричеством и теплом. Уже 8 ноября следующего года, в рекордно короткий срок, торжественно введена в эксплуатацию ТЭЦ Камаза. В 1994 году она будет переименована в Набережночелнинскую ТЭЦ. В будущем году электрическому сердцу автограда исполняется 50 лет бесперерывной работы!



ЗайГРЭС Масляный выключатель 1967г

МШВ-110
Агр. шкаф
МШВ-110

Работники строительства!
Боритесь за ускорение ввода
в эксплуатацию новых объектов.
Слава строителям, монтажникам
и эксплуатационникам Заинской ГРЭС!



Акционерный капитал

Уставный капитал Общества на 31.12.2019, руб./шт.	Увеличение уставного капитала в отчетном году, руб. /шт.	Уставный капитал Общества на 31.12.2020, руб./шт.
9 275 458 799/18 550 917 598	160 004 100/320 008 200	9 435 462 899/18 870 925 798

Единственным акционером АО «Татэнерго» является АО «Связьинвестнефтехим».

Дивиденды

Дивидендная политика АО «Татэнерго» основывается на соблюдении интересов Общества и его акционера при определении размеров дивидендных выплат, повышении инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации, в том числе увеличении стоимости акций Общества, уважении и строгом соблюдении прав акционера и повышении его благосостояния.

История дивидендных выплат за три последних завершенных финансовых года:

Дивидендный период	Всего начислено, руб.	Всего выплачено, руб.
2017 год	1 912 682 626,87	1 912 682 626,87

Решение о выплате дивидендов за 2016 год было принято единственным акционером 26.06.2017, Решение №15.

Дивидендный период	Всего начислено, руб.	Всего выплачено, руб.
2018 год	1 298 181 458	1 298 181 458

Решение о выплате дивидендов за 2018 год было принято единственным акционером 27.06.2019, Решение №20.

В 2020 году решение о выплате дивидендов за 2019 финансовый год не принималось.

Информация о рисках, влияющих на деятельность Компании

В процессе хозяйственной деятельности АО «Татэнерго» может подвергаться влиянию отраслевых, правовых и прочих факторов (существенных условий, событий, обстоятельств). В связи с этим возникают различные риски, способные существенно влиять на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Компании. АО «Татэнерго», признавая негативное влияние внешних и внутренних факторов, создающих неопределённость в достижении целей Компании, принимает меры по выявлению, анализу и мерам воздействия на риски, направленные на снижение вероятности и степени воздействия возможных неблагоприятных событий.

Целями АО «Татэнерго» в области управления рисками являются:

- обеспечение обоснованной уверенности в достижении целей Компании и решения задач на всех уровнях управления Компании как в долгосрочных планах, так и в операционных планах и бюджетах;
- определение, управление событиями, влияющими на деятельность АО «Татэнерго», а также поддержание совокупного риска на уровне, не превышающем границы приемлемости.

В отношении налоговых рисков АО «Татэнерго» утверждена Методика управления рисками, которой предусмотрены три уровня существенности рисков: критические, значимые и умеренные. Риски критического уровня являются неприемлемыми, могут привести к недостижению целей Компании и требуют незамедлительных действий по реагированию на риск. В 2020 году Компанией проведено выявление, оценка и ранжирование налоговых рисков по степени существенности. По результатам к критическому налоговому риску отнесен риск «Наличие сделок с недобросовестными контрагентами».

В отношении других рисков подразделениями Компании по функциональным направлениям проведено выявление, описание рисков и указаны меры по их минимизации.

В 2021 году планируется разработка нормативной базы по оценке рисков Компании, методическое сопровождение в отношении работы с рисками.

Описание риска	*Действия Компании для уменьшения риска*

СТРАНОВЫЕ РИСКИ

Риск влияния международных санкций в отношении России на состояние отрасли, на деятельность крупных промышленных потребителей, что может повлечь сокращение спроса, а также на участие иностранных Компаний в поставках запасных частей, обслуживании и ремонте импортного промышленного оборудования, используемого Компанией в операционной деятельности.	Компанией ведется работа по сокращению внутренних издержек и оптимизации инвестиционной программы, повышению в закупках доли оборудования и комплектующих отечественного производства.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЙ СИТУАЦИЕЙ В СТРАНЕ

Риск резкого снижения выручки как из-за сокращения потребления электроэнергии, так и из-за роста неплатежей, обусловленных падением доходов у бизнеса и населения и ограниченной возможностью применять санкции к неплательщикам. Правительство РФ 02.04.2020 года приняло Постановление №424, освобождающее часть потребителей коммунальных услуг (в том числе электроэнергии и тепловой энергии) от штрафов за просрочку платежей до конца года.	Для надежного снабжения потребителей Республики Татарстан электрической и тепловой энергией, а также повышения конкурентоспособности и обеспечения устойчивого развития Компании первостепенное значение имеет модернизация производственных объектов энергосистемы и ввод новых мощностей. По итогам прошедших отборов проектов по модернизации тепловых электростанций ведутся работы по реализации проекта по строительству парогазовой установки мощностью 850 МВт на Заинской ГРЭС АО «Татэнерго» (к 2025 году).
Риски временной потери трудоспособности ключевого оперативного персонала, откладывания всех работ, включая ремонты	Учитывая необходимость непрерывного производства и передачи электрической и тепловой энергии для потребителей Компания осуществляет мероприятия по недопущению распространения коронавирусной инфекции среди работников Компании. Со всеми работниками проводится информационная работа, направленная на снижение риска инфицирования. Персонал обеспечен средствами индивидуальной защиты, проводится регулярная дезинфекция рабочих мест, мест общего пользования, вакцинация персонала. Внесены изменения в организацию рабочего процесса на производстве. Совещания проводятся в дистанционном формате. Несмотря на то, что Компания предпринимает все необходимые меры для защиты своих работников и снижения рисков для бизнеса, влияние последствий указанных событий спрогнозировать окончательно сложно.

Описание риска	*Действия Компании для уменьшения риска*

РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Компания осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Республики Татарстан. С точки зрения продажи электроэнергии, целевым для АО «Татэнерго» является оптовый рынок электроэнергии России в части первой ценовой зоны. Данная региональная часть экономики России является наиболее развитой, энергоемкой и структурно уравновешенной. Однако ей присущи все риски, которым подвержена экономика России. Индекс промышленного производства (ИПП) в РТ за январь-декабрь 2020 года составил 96,4% (по данным Министерства промышленности и торговли РТ) (в 2019 - 101%).

Пандемия короновируса COVID-19 и развернувшаяся весной 2020 года мировая рецессия оказали существенное влияние на условия работы отраслей промышленности Республики Татарстан, в том числе и на электроэнергетику.

В частности, введение режима самоизоляции, снижение электропотребления компаниями, привело к снижению потребления электроэнергии и, соответственно, снижению выработки электроэнергии.

В 2020 году Компанией выработано 12 462 млн кВтч, что на 24% ниже уровня прошлого года. Объем продажи электроэнергии по сравнению с прошлым годом снизился на 23%.

С целью снижения отрицательного влияния указанных рисков и их минимизации Компания осуществляет мероприятия, направленные на снижение негативного их воздействия на финансово-хозяйственную деятельность, в том числе проведением взвешенной финансовой политики в целях обеспечения финансовой устойчивости Компании.

ПРИРОДНО-ТЕХНОГЕННЫЕ РИСКИ

Риски потери активов в результате порчи, полной или частичной утраты имущества в силу стихийных бедствий и аварий техногенного характера.

С целью снижения риска Компания осуществляет:

- страхование имущества и своей ответственности;
- организацию и проведение мероприятий по предупреждению и защите от последствий аварий, катастроф, пожаров, стихийных бедствий, чрезвычайных ситуаций, а также проведение регулярных проверок, учений и тренировок персонала, в том числе в сфере ГО и ЧС.

Описание риска	*Действия Компании для уменьшения риска*

ЦЕНОВОЙ РИСК НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

В 2020 году продолжилось снижение приведенных цен на электроэнергию, имевшее место в 2019 году и до 2018 года. Дальнейшее снижение приведенных цен при реализации электроэнергии может продолжаться по следующим причинам:

- снижение объема электропотребления из-за экономического спада и снижения деловой активности либо недостаточно высоких темпов ее восстановления, а также внедрения энергосберегающих технологий;
- ввод объектов ВИЭ (выражается как в замещении выработки ТЭС, так и в необходимости держать вращающийся резерв мощности, и, как следствие, – увеличивать объем ценопринимания);
- развитие распределенной генерации потребителями, за счет чего снизится объем электропотребления на оптовом рынке.

Дальнейшее снижение цены реализации электрической энергии может привести к ухудшению показателей рентабельности, в особенности для паротурбинных станций.

Компания реализует отобранный по механизму КОММод проект модернизации Заинской ГРЭС путем строительства ПГУ 850 МВт, а также ведет проработку проекта модернизации Набережночелнинской ТЭЦ с частичной заменой паросилового оборудования на парогазовое в рамках КОММод.

РИСК НЕ ПРОХОЖДЕНИЯ ПРОЕКТА МОДЕРНИЗАЦИИ НАБЕРЕЖНОЧЕЛНИНСКОЙ ТЭЦ ПРОЦЕДУР КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ ТЭС

Данный риск может быть, как в связи с возможностью несоответствия требованиям отбора по локализации генерирующего оборудования, задействованного в проекте, так и не прохождения отбора по цене предложения. Это повлечет за собой риск ухудшения финансового результата станции вследствие снижения цен на электрическую энергию на оптовом рынке.

Компанией проводится работа с профессиональными сообществами (НП «Совет производителей электрической энергии», НП «Совет потребителей энергии» и НП «Совет рынка»), а также с органами государственного регулирования по формированию предложений по изменению действующего законодательства в части формирования специальных квот для проектов, включающих в себя надстройку паровых турбин газовыми либо строительство новых ПГУ.

Описание риска	*Действия Компании для уменьшения риска*

РИСКИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Риски тарифного регулирования включают в себя риск принятия неблагоприятных тарифных решений при формировании тарифов продажи электрической энергии и мощности по регулируемым договорам, реализация электрической энергии по которым в 2020 году была убыточной для всех станций Компании, кроме НкГЭС и ПГУ КТЭЦ-1 и КТЭЦ-2. При этом Компания не может отказаться от реализации продукции по регулируемым договорам в соответствии с действующим законодательством.

Обществом проводится работа с профессиональными сообществами, органами исполнительной власти в сфере отраслевого и тарифного регулирования с целью доведения тарифов до экономически обоснованных.

РИСК НЕПЛАТЕЖЕЙ (КРЕДИТНЫЙ РИСК), СВЯЗАННЫЙ С ВОЗМОЖНОСТЬЮ НЕОПЛАТЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ПОКУПАТЕЛЯМИ, А ТАКЖЕ ЛИШЕНИЕ ИХ СТАТУСА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА

Риск увеличения потребности в оборотных средствах, появление дополнительных затрат, связанных с взысканием дебиторской задолженности, вероятность появления убытков от списания безнадежной дебиторской задолженности.

Проводится работа по: снижению дебиторской задолженности; по формированию предложений и заключению долгосрочных двусторонних договоров с платежеспособными контрагентами на поставку мощности; участию в работе профессиональных сообществ (НП «Совет производителей электрической энергии» и НП «Совет рынка») в части формирования предложений по предоставлению финансовых гарантий на оптовом рынке.

РИСК ЛИКВИДНОСТИ, РИСК УВЕЛИЧЕНИЯ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Уровень инфляции оказывает влияние на деятельность Общества, так как часть расходов Компании зависит от общего уровня цен в России.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Компании может быть связано со следующими рисками:

- риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе;
- риск снижения прибыли.

Компания уделяет особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, в том числе дебиторской задолженности, оптимизации расходов (реализуется программа управления издержками, внедряются рационализаторские предложения, направленные на повышение эффективности производства, заключаются долгосрочные договоры на поставку газа с фиксированной в течение года ценой). В целом влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Компании прогнозируется при составлении финансовых планов АО «Татэнерго».

Описание риска	*Действия Компании для уменьшения риска*

РИСК ГРАЖДАНСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ И НЕОБХОДИМОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ РАСПРОСТРАНЕНИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЙ И ЛИКВИДАЦИИ ЕГО ПОСЛЕДСТВИЙ

Производственная деятельность филиалов АО «Татэнерго» сопряжена с потенциальной опасностью загрязнения компонентов окружающей среды или нанесения ей ущерба в том числе, выбросами в атмосферный воздух загрязняющих веществ и парниковых газов при сжигании топлива, образованием и временным хранением отходов, сбросом загрязняющих веществ со сточными водами в поверхностные водные объекты, пользование недрами, возможностью возникновения утечек топлива и иных эксплуатационных жидкостей с попаданием их на почву и в водные объекты.

В Компании разработана программа производственного экологического контроля, направленная на контроль соблюдения установленных природоохранных требований на всех этапах деятельности филиалов, выполняются природоохранные мероприятия в рамках экологической программы. Реализация обязательств Экологической политики Общества, систематический всесторонний анализ природоохранной деятельности, проводимый в Компании, стремление к постоянному улучшению ориентировано на выработку своевременных управленческих решений не только для исключения выявленных несоответствий, но и предупреждения появления их в будущем, и позволяет минимизировать экологические риски, вплоть до полного их исключения, как, например, сокращение использования подземных вод, исключение сброса поверхностных сточных вод на водосборные площади.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ

Риски простоев, поломок, аварий генерирующего оборудования и объектов теплосетевого хозяйства, связанные с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы.

Риски возникновения аварий, связанных с износом зданий и сооружений, которые используются в производственной деятельности.

Экономический ущерб от технологических нарушений, произошедших в 2020 году на оборудовании АО «Татэнерго» составил 4 020 833 рублей, что на 6 075 656 рублей меньше, чем в 2019 году по причине снижения количества технологических нарушений и повреждений оборудования.

С целью минимизации рисков Компанией осуществляется:

- реализация в полном объеме программ ремонтов, реконструкции и техперевооружения;
- поэтапный вывод из эксплуатации старого оборудования;
- страхование имущества, производственных объектов, ответственности Компании;
- создание и поддержание необходимых запасов материалов, запасных частей, топлива;
- поддержание в готовности резервного оборудования.

Описание риска	*Действия Компании для уменьшения риска*

РИСК КОЛЕБАНИЯ КУРСА ВАЛЮТ

Компания осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, не является экспортером.

В 2020 году Общество начало реализацию масштабного инвестиционного проекта строительства ПГУ-850 МВт на Заинской ГРЭС. Стоимость контракта на строительство объекта «под ключ» с турецкой строительной компанией ENKA выражена в том числе в Долларах США и ЕВРО. Колебание курса валюты может значительно повлиять на результаты реализации проекта.

Компанией осуществляются мероприятия по хеджированию валютных рисков с использованием инструментов финансового рынка.

РИСК, СВЯЗАННЫЙ С ПОВЫШЕНИЕМ СТАВОК ПО КРЕДИТАМ

В 2020 году получен кредит для финансирования проекта строительства ПГУ-850 МВт на Заинской ГРЭС.

Привлечение заёмных средств планируется с учётом конъюнктуры финансовых рынков, используются альтернативные инструменты финансирования (факторинг).

В 2020 году получен кредит для финансирования проекта строительства ПГУ-850 МВт на Заинской ГРЭС с плавающей процентной ставкой, привязанной к ключевой ставке ЦБ РФ.

Проект реализуется в рамках программы конкурентного отбора мощности проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (КОММод). Повышенный тариф на мощность подлежит ежегодной индексации на изменение уровня доходности долгосрочных государственных обязательств (ДГО).

Доходность ДГО тесно связана с размером ключевой ставки ЦБ РФ. Таким образом, риск роста расходов на обслуживание долга на операционной фазе проекта покрывается сопоставимым ростом доходов по КОММод. На инвестиционной фазе риск сохраняется, но оценивается как маловероятный с учетом среднесрочного прогноза Банка России на 2021-2023гг.

Описание риска	*Действия Компании для уменьшения риска*

РИСКИ В СФЕРЕ УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ

Риск дефицита квалифицированных работников при снижении доли молодых и квалифицированных специалистов и увеличении доли работников предпенсионного и пенсионного возрастов.	С целью минимизации рисков Компанией проводится: ■ разработка и реализация мероприятий по профессиональной ориентации среди учащихся средних и высших профессиональных учебных заведений; ■ разработка и реализация программ по привлечению молодых специалистов; ■ улучшение условий труда. Совершенствование системы материального стимулирования и нормирования труда, управления и организации производства. Разработка и внедрение системы профессионального продвижения.
Риск несоответствия квалификации персонала требованиям Компании.	■ развитие системы профессиональной подготовки и обучения персонала; ■ развитие системы наставничества.

РИСКИ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Нарушение работниками правил и норм охраны труда и промышленной безопасности, неосторожность при проведении работ, воздействие вредных факторов производства могут привести к несчастным случаям или развитию профессиональных заболеваний.	Для нивелирования риска осуществляется минимизация вредных и опасных факторов производства, обучение персонала и исполнение обязательных требований норм охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, ГО и ЧС и локальных нормативных актов Компании в данной сфере.

НАЛОГОВЫЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИЗНАНИЕМ ФНС КОНТРАГЕНТОВ КОМПАНИИ НЕБЛАГОНАДЁЖНЫМИ (СТ.54.1 НК РФ)

Компания в рамках осуществления производственной деятельности заключает договоры с поставщиками и подрядчиками, которые по результатам налогового контроля признаются ФНС неблагонадёжными контрагентами. Уменьшение налогооблагаемой базы Компании на сумму расходов по указанным договорам признаётся неправомерным. Это влечёт увеличение непроизводственных расходов и доначисление налогов, что негативно влияет на финансовую эффективность компании.	Компанией разработан комплекс противорисковых мероприятий: организована проверка контрагентов на выявление признаков неблагонадёжности, выездные проверки контрагентов, проверки деловой репутации путём сбора информации от иных покупателей и заказчиков контрагента, включение в договоры «налоговых оговорок», включение условия о выполнении работ лично субподрядчиком, фотофиксация фактического исполнения основных этапов работ, допуск на территорию сотрудников подрядчика в соответствии со списком, согласованным Управлением экономической защиты и режима Компании и другие.

Описание риска *Действия Компании для уменьшения риска*

АНТИМОНОПОЛЬНЫЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИЗНАНИЕМ ДЕЙСТВИЙ КОМПАНИИ ОГРАНИЧЕНИЕМ КОНКУРЕНЦИИ ПРИ ВЫБОРЕ ПОБЕДИТЕЛЯ ЗАКУПКИ ПРИ ВЫЯВЛЕНИИ У НЕГО КРИТЕРИЕВ НЕБЛАГОНАДЁЖНОСТИ.

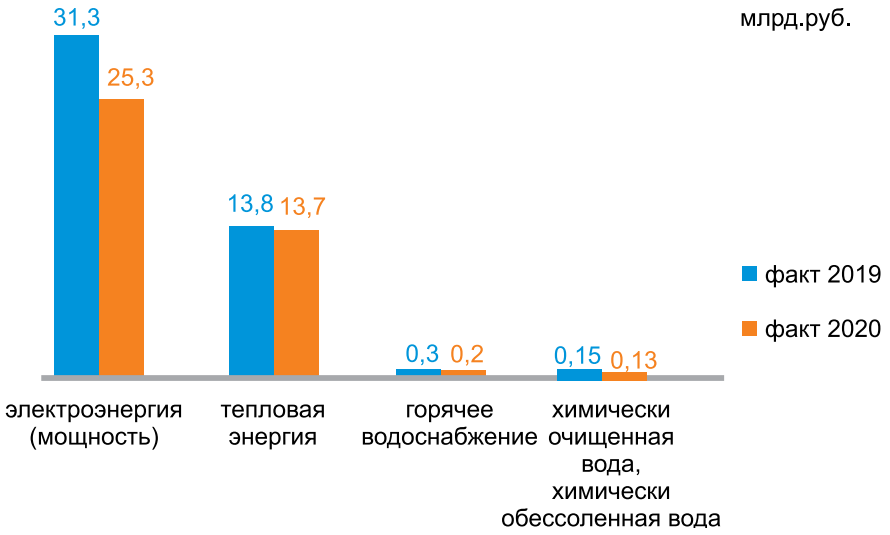
На Компанию распространяется действие 223-ФЗ от 18.07.2011 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», который содержит требования к проведению закупки и ответственность за ограничение конкуренции в ходе закупок. Компания в целях соблюдения Налогового кодекса организует работу по выявлению и недопущению заключения договоров с неблагонадёжными контрагентами, что может трактоваться нарушением антимонопольного законодательства.

Разрабатывается Политика должной осмотрительности Компании, планируется её размещение в открытом доступе в 2021 году.

Обзор финансовых результатов

Объем товарной продукции АО «Татэнерго» за 2020 год составил 39,3 млрд руб., в том числе:
- по электрической энергии (мощности) – 25,3 млрд руб.;
- по тепловой энергии – 13,7 млрд руб.;
- по горячему водоснабжению – 0,2 млрд руб.;
- по химически очищенной воде – 0,05 млрд руб.;
- по химически обессоленной воде – 0,08 млрд руб.

Структура фактическая товарной продукции АО «Татэнерго» за 2019-2020 гг.



Расходы АО «Татэнерго» за 2020 год составили 36,2 млрд руб.

Фактическая производственная себестоимость АО «Татэнерго»

Таблица 8

Наименование статьи расходов	2019 год, в %	2020 год, в %
Топливо на технологические нужды	52	46
Вспомогательные материалы	1	1
Оплата труда и страховые взносы	10	12
Расходы на ремонт основных средств	6	6
Энергия (с учетом перепродажи)	11	11
Услуги производственного характера	2	3
Амортизация	10	11
Прочие расходы	8	10

В 2020 году прибыль АО «Татэнерго» от основной деятельности составила 3 141 млн рублей, в 2019 году – 4 179 млн рублей.

Прибыль до налогообложения по АО «Татэнерго» в 2020 году составила 2 472 млн рублей, в 2019 году 2 444 млн рублей. Чистая прибыль, полученная Компанией в 2020 году, – 1 854 млн рублей, в 2019 году – 1 439 млн рублей.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Анализ динамики показателей, характеризующих кредитоспособность и кредитный риск Компании

Таблица 9

Показатели	Нормативное значение	2020 г.	2019 г.
Период оборачиваемости дебиторской задолженности, дни	-	54,73	47,17
Период оборачиваемости кредиторской задолженности, дни	-	38,56	32,45
Коэффициент абсолютной ликвидности	>или= 0,2	0,21	0,37
Коэффициент критической ликвидности	0,7 – 1,0	1,24	1,33
Коэффициент текущей ликвидности	1,0-2,0	1,45	1,49
Коэффициент финансовой независимости	более 0,5	0,71	0,72
Соотношение привлеченных и собственных средств	max 1	0,40	0,39
Коэффициент маневренности (с учетом долгосрочных обязательств и доходов будущих периодов)	0,2-0,5	0,06	0,06
Долговая нагрузка (отношение чистого долга к EBITDA)		1,34	2,12
Чистые активы (в млн руб.), в том числе	max 3	1,79	1,33
-нераспределенная прибыль (в млн руб.)		42954	40940
Рентабельность чистых активов (ROCE), %		28213	26359
Рентабельность по EBITDA, %	-	4,32	3,96
	-	18,58	17,81

Дебиторская задолженность АО «Татэнерго» в составе оборотных активов на 01.01.2021г составила 6 860 млн рублей, что на 801 млн рублей больше значения прошлого года.

Структура задолженности:

28,6% составляют долги покупателей по договорам на ОРЭМ;

28,6% приходится на договоры теплоснабжения;

28,6% – предоплата поставщикам и подрядчикам по условиям договоров с подрядчиками;

14,2% – прочие дебиторы Компании.

Период оборачиваемости краткосрочной дебиторской задолженности в 2020 году увеличился на 8 дней и составил 55 дней. Причина увеличения дебиторской задолженности - рост текущей задолженности по расчетам за теплоэнергию по итогам 2020 года, а также увеличение авансовых платежей в рамках заключенных договоров.

Краткосрочная кредиторская задолженность по отношению к 2019 году увеличилась на 727 млн рублей и составила 4 561 млн рублей. Период оборота увеличился с 32 дней в 2019 году до 39 дней в отчетном году.

Резерв по сомнительной дебиторской задолженности увеличился на 253 млн рублей и составил 2 257 млн рублей. Основное увеличение резерва образовалось за счет долгов неплательщиков за электроэнергию и мощность на ОРЭМ.

На высоком уровне остается коэффициент финансовой независимости (автономии) - 0,71. Основная часть активов финансируется за счет собственных средств Компании, что исключает финансовый риск внешних инвесторов и кредиторов.

Коэффициент маневренности находится ниже нормативного значения, что говорит о низкой мобильности собственных средств и свободе в маневрировании этими средствами, что характерно для Компании, ведущей активную инвестиционную деятельность с привлечением внешних источников финансирования.

Коэффициент текущей ликвидности составил

1,45, что характеризует обеспеченность АО «Татэнерго» оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных обязательств.

Значение коэффициента быстрой ликвидности на начало 2021 года выше нормативного уровня и означает, что у Общества достаточно наиболее ликвидных активов для покрытия текущих краткосрочных обязательств перед кредиторами.

Долговая нагрузка в виде отношения чистого долга к EBITDA отражает способность Компании погашать задолженность перед кредиторами чистым денежным потоком и составляет 1,79, что в пределах нормативного значения.

Рентабельность по EBITDA, характеризующая денежное содержание доходов, возросла в сравнении с предыдущим годом на 0,77% и составила 18,58% (основным фактором увеличения явилось инвестиционное вложение в строительство ПГУ-850 на Заинской ГРЭС).

Коэффициент рентабельности чистых активов (ROCE) за 2020 год по отношению к 2019 году увеличился на 0,36 пункта и составил 4,32%. На увеличение ROCE повлияло увеличение размера чистой прибыли.

Значения финансовых показателей Компании находятся на уровне нормативных значений, что характеризует ее стабильность, платежеспособность и финансовую устойчивость. Рентабельность операционной деятельности АО «Татэнерго» сохраняется на прежнем уровне.

НАЛОГОВЫЕ ПЛАТЕЖИ

АО «Татэнерго» относится к категории крупнейших плательщиков налогов и взносов в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды. Компанией своевременно и в полном объеме исполняются обязательства по налоговым платежам.

В 2020 году сумма начислений по налогам и взносам Компании составила 4 534 млн рублей, внесено в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды 4 975 млн рублей. Аналогичные показатели 2019 года составили, соответственно, 5 661 млн рублей и 5 086 млн рублей. Налоговая нагрузка Компании в 2020 году составила 7%, в 2019 – 8,5%.

Динамика показателей по налоговым платежам обусловлена началом строительства ПГУ на Заинской ГРЭС и возмещением НДС по расчетам с подрядчиками.

В рамках распоряжения Кабинета Министров Республики Татарстан №313-р от 19.02.2018, на основании постановления Кабинета Министров Республики Татарстан №670 от 15.08.2018, в соответствии с договором №93 от 21.02.2018 о реализации инвестиционного проекта строительства двух ПГУ на КТЭЦ-1, по результатам 2020 года АО «Татэнерго» получена налоговая льгота в размере 81 млн рублей.

Инвестиционная деятельность

В соответствии с Планом капитального строительства 2020 года выполнено строительство, реконструкция и модернизация 177 объектов, в том числе:

- по станциям – 53 объекта;
- по тепловым сетям – 120 объектов;
- в Управлении Компании – 2 объекта;
- в Санатории-профилактории «Балкыш» - 2 объекта.

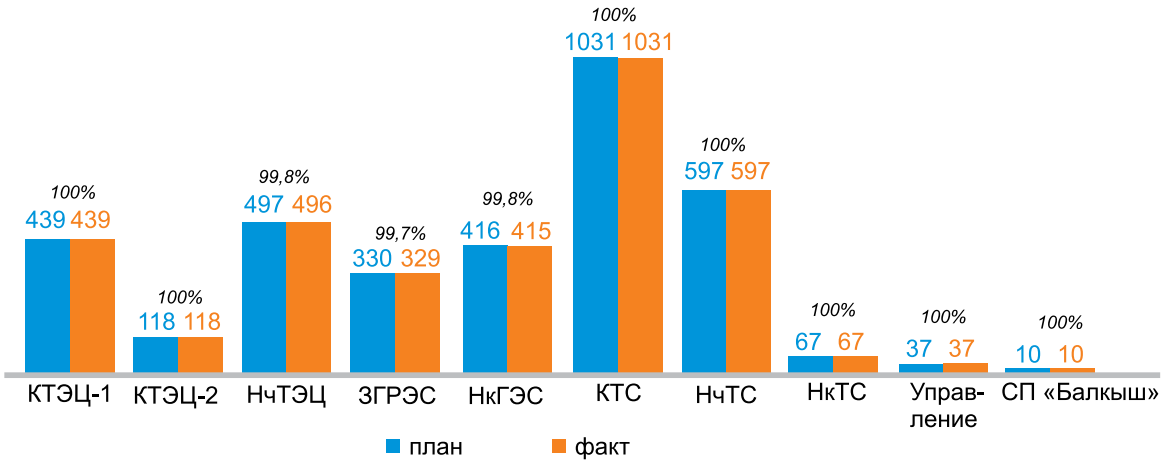
Проведена реконструкция элементов на 13 единицах основного генерирующего оборудования.

Введено в эксплуатацию 53,4 п.км тепловых сетей, в том числе по городу Казани – 34 п.км, в Набережных Челнах – 16,1 п.км, в Нижнекамске – 2,2 п.км, на Заинской ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей) – 1,1 п.км.

По итогам 2020 года все мероприятия, предусмотренные планом по техническому перевооружению, модернизации, реконструкции и строительству выполнены.

При запланированном, по инвестиционной деятельности 2020 года, объеме инвестиций в размере 3 542 млн рублей (без НДС) реализовано проектов на сумму 3 539 млн рублей, выполнение – 99,9%.

ИТОГИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ФИЛИАЛАМ АО «ТАТЭНЕРГО»



Всего в 2020 году введено в эксплуатацию 152 объекта на сумму 3 394 млн руб.

Среди наиболее крупных объектов по филиалам можно выделить следующие:

В филиале Казанская ТЭЦ-1:

- Техперевооружение ОПО «Сеть газопотребления котельной «Горки» Казанской ТЭЦ-1» в части изменения схемы электроснабжения собственных нужд с использованием резервного источника;
- Повышение надежности схемы электроснабжения в части схемы собственных нужд РУ-0,4 кВ котельной «Азино».

В филиале Казанская ТЭЦ-2:

- Техперевооружение электролизной установки и азотной станции.

В филиале Набережночелнинская ТЭЦ:

- Техперевооружение ОПО «Площадка главного корпуса НчТЭЦ» в части модернизации конвективного пароперегревателя котла ТГМЕ-464 ст.№11;
- Техперевооружение ОПО «Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ» в части сливных эстакад и оборудования ОМХ. 1 этап (дополнение);
- Техперевооружение ОРУ-110кВ с заменой выключателей на элегазовые с микропроцессорными защитами (ячейки 6,16,10,20,3,5,26,28) 2 этап.

В филиале Заинская ГРЭС:

- Техперевооружение подводящих каналов в части доведения сечения до проектных параметров (1 пусковой комплекс).

В филиале Нижнекамская ГЭС:

- Модернизация системы возбуждения гидрогенераторов №№ 9,10;
- Гидротурбина ПЛ-20-811-В-1000. Модернизация направляющего аппарата и нижнего под-

шипникового узла (ГА №10);

- ОРУ-500 кВ. Модернизация разъединителей (1 этап строительства).

В филиале Казанские тепловые сети:

- Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК 4-63б до точки «С» для теплоснабжения микрорайонов №1,2,3,4 жилого района «Седьмое Небо» в Советском районе г.Казани;
- Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до ТК 8-24а (ПК №2: от Павильона №10 до ТК 8-14 и от ТК 8-17 до ТК 8-20а);
- Строительство тепловода на участке от ТК 4-63 до ТК 22-23 по Проспекту А. Камалеева и ул. Академика Сахарова.

В филиале Набережночелнинские тепловые сети:

- Магистральные тепловые сети от БСИ до ТК Д-800 (Тепловод №520) от УТ-7 до ТУ-1/1. Реконструкция. (1, 2 этапы);
- Реконструкция тепловода №111 ТУ 44 - ТУ 44а - ТУ 44б.

В филиале Нижнекамские тепловые сети:

- Реконструкция магистрального тепловода №1 от филиала ОАО «ТГК-16» НкТЭЦ-1 до ПНС-1 (2 этап).

РАЗВИТИЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

В соответствии со «Стратегией развития ИТ и связи АО «Татэнерго» на 2016-2020 гг.» Компания осуществляет развитие информационных технологий для достижения определенных бизнес-целей.

По направлению «Инфраструктура ИТ и связь» в отчетном году проведены следующие работы и мероприятия:

- проведено поэтапное расширение пропускной способности КСПД и увеличение степени ее надежности. Большое внимание уделяется обеспечению информационной безопасности;
- ведется модернизация локально-вычислительных сетей филиалов, модернизированы ЛВС Нижнекамской ГЭС, Казанских тепловых сетей, Казанской ТЭЦ-1, Набережночелнинских тепловых сетей, Набережночелнинской ТЭЦ, в 2021 г. планируется модернизация ЛВС Казанской ТЭЦ-2;
- ведется модернизация систем охранного и технологического видеонаблюдения филиалов – выполнены ПИР по Управлению, Казанским ТЭЦ-1,2, Нижнекамской ГЭС;
- ведется развитие резервного ЦОД (центр обработки данных) в Закамской зоне;
- выполнена модернизация и унификация систем регистрации диспетчерских переговоров.

По направлению «Общие ИТ-сервисы» в связи со сложной санитарно-эпидемиологической обстановкой в 2020 году:

- введены в эксплуатацию сервисы для обеспечения массовой удаленной работы персонала;
- внедрена система удаленного проведения совещаний в формате ВКС, проведено дооснащение оборудованием переговорных комнат и рабочих мест пользователей;
- проведено улучшение функциональности внутреннего корпоративного портала, включая разделы филиалов.

По направлению «Прикладные бизнес-задачи» в 2020 году:

- начато внедрение 1С: VX для ведения бухгалтерского и налогового учета, налоговая витрина;
- продолжена работа по переходу на централизованный контроль нормативно-справочной информации;
- увеличены масштабы обмена электронными документами с другими организациями на основе сервисов специализированных операторов ЭДО в части договоров по реализации тепловой энергии (45% договоров), электроэнергии и мощности (30%) и хоздоговоров;
- внедрена информационная система расчетов с потребителями тепловой энергии – физическими лицами в Нижнекамских тепловых сетях, ведется внедрение в Казанских тепловых сетях;
- внедрена система автоматизации расчетов ТЭП для тепловых сетей, в 2021г. будет продолжено развитие системы;
- разработана система «Мобильный инспектор» для автоматизации работы сотрудников тепловых сетей, обеспечивающих контроль отпуска тепловой энергии;
- велось развитие электронного архива юридически значимых документов, позволяющего длительное время хранить документы различного назначения в электронном виде с подтверждением электронной подписью;
- внедрен и введен в промышленную эксплуатацию электронный архив технической документации на платформе Pilot-ICE;
- внедрена новая информационная система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования – ИС АСТРА.

По направлению «Защита информации» в 2020 году:

- начата реализация мероприятий, предусмотренных результатами аудита информационной безопасности 2019г. – строительство системы обеспечения информационной безопасности Компании;
- оснащены современными средствами антивирусной защиты Kaspersky Industrial CyberSecurity все технологические объекты критической информационной инфраструктуры Компании;
- проведены работы по усилению контроля за потоками информации во внутренней сети Компании с помощью средств межсетевого экранирования.

По направлению «Персонал» проведено обучение персонала по направлениям «цифровой трансформации предприятия».

- курс CMDB управление конфигурациями и активами.

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

АО «Татэнерго» осуществляет закупочную деятельность в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Сведения о закупках АО «Татэнерго» размещаются в Единой информационной системе РФ в сфере закупок www.zakupki.gov.ru, а также на корпоративном сайте АО «Татэнерго» www.tatenergo.ru. Там же размещен и план закупок, в соответствии с которым Компания проводит Закупки.

Открытые, конкурентные закупки АО «Татэнерго» в 2020 году проводились на электронной торговой площадке 223etp.zakazrf.ru, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 12.07.2018 №1447-р. Участником открытой закупки АО «Татэнерго» может быть любое лицо.

Наиболее крупные договоры, заключенные в 2020 году АО «Татэнерго» по итогам проведенных закупочных процедур:

- договор на выполнение работ по модернизации Заинской ГРЭС путем строительства одного энергоблока парогазовой установки, оказание услуг по сервисному обслуживанию оборудования, введенного в эксплуатацию по результатам модернизации Заинской ГРЭС на общую сумму 37,5 млрд руб.;
- договор на предоставление кредита по форме синдицированного кредита для финансирования проекта модернизации Заинской ГРЭС для нужд АО «Татэнерго» на общую сумму 36 млрд руб.

	2020 год	2019 год
Количество заключенных договоров по итогам проведенных закупок	3674	3849
Общая сумма заключенных договоров по итогам закупок, млрд руб.	81,1	139,5
Экономия от проведенных конкурентных закупок в электронной форме, %	7	9
Объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства, %	46,10	41,65
Годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства по результатам проведения закупок, в которых участниками являются только субъекты малого и среднего предпринимательства, %	23,79	21,47

Ключевые события 2020 года

ЯНВАРЬ

АО «Татэнерго» стало победителем в конкурсе региональных компаний на внедрение цифровых технологий. АО «Татэнерго» выставило на конкурс проект «Мониторинг состояния операционного дистанционного контроля (СОДК) сети теплоснабжения на базе сквозной технологии беспроводной связи» (предложен ООО «ТатАИСЭнерго»).

ФЕВРАЛЬ

Бренд АО «Татэнерго» является самым узнаваемым по итогам интернет-голосования в проекте «100 легендарных брендов Республики Татарстан», который был запущен к 100-летию ТАССР.

АО «Татэнерго» совместно с Казанским государственным энергетическим университетом реализует образовательный проект «Энергетика от первого лица», который представляет собой серию открытых лекций по отраслевым актуальным вопросам.

Распоряжением Правительства Российской Федерации №232 от 7 февраля 2020 года проект по строительству на Заинской ГРЭС одного блока ПГУ (парогазовой установки) мощностью 850 МВт вошел в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов. Также в перечень вошел проект, реализуемый на Казанской ТЭЦ-2 мощностью 65 МВт.

МАРТ

Трудовые коллективы АО «Татэнерго» утвердили итоги выполнения коллективных договоров в 2019 году.

В рамках рабочей поездки в Республику Татарстан Заместитель Председателя Правительства РФ, курирующий ТЭК, Ю.И. Борисов побывал на Казанской ТЭЦ-2.

В рамках коллегии Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан Р.М. Хазиев представил новый проект Компании – проект мониторинга состояния системы операционного дистанционного контроля (СОДК) сети теплоснабжения на базе сквозной технологии беспроводной связи.

АО «Татэнерго» признано победителем конкурса Минэнерго России на лучшую социально ориентированную компанию в энергетике в 2020 году. Победа одержана в номинации «Молодежная политика Компании численностью до 10 тыс. человек».

Первый заместитель генерального директора АО «Татэнерго» А.Я. Сабирзанов включен в состав комиссии по электроэнергетике Российского союза промышленников и предпринимателей (РСПП).

АПРЕЛЬ

Филиал АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС признан легендарным брендом, по праву представляющим Заинский район Татарстана.

Президент Республики Татарстан Р.Н. Минниханов в рамках программы посещения объектов энергетики Казани посетил Казанскую ТЭЦ-1. Р.Н. Минниханов ознакомился с тем, как организована работа оперативного персонала станции в период распространения инфекции и какие условия созданы для обеспечения безопасности сотрудников.

МАЙ

18 мая в Заинске состоялось торжественное открытие мемориальной доски почетному энергетику Заинской ГРЭС, орденоносцу Николаю Николаевичу Ломагину. Мемориальную доску установили по инициативе коллектива работников филиала АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС.

Генеральный директор АО «Татэнерго» Р.М. Хазиев выступил с докладом в рамках работы заседания Кабинета Министров Республики Татарстан, посвященного итогам работы организаций топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства в отопительный период 2019/2020 года. Участие в мероприятии принял Президент Республики Татарстан Р.Н. Минниханов, провел заседание Премьер-министр Республики Татарстан А.В. Песошин.

Во всех городах присутствия АО «Татэнерго» в качестве Единой теплоснабжающей организации официально завершен отопительный период. За отопительный период 2019-2020гг. в теплосетевых филиалах АО «Татэнерго» аварийных ситуаций не зафиксировано, режим теплоснабжения не нарушался.

ИЮНЬ

АО «Татэнерго» заняло первое место в республиканском смотре на лучшую постановку изобретательской и рационализаторской работы среди предприятий промышленности, транспорта, связи, ЖКХ и энергетики, агропромышленного комплекса и строительных организаций Республики Татарстан за 2019 год.

В день России Президент Республики Татарстан Р.Н. Минниханов наградил генерального директора АО «Татэнерго» Р.М. Хазиева Орденом Дружбы за достигнутые трудовые успехи и многолетнюю добросовестную работу. Указ Президента России В.В. Путина «О награждении государственными наградами Российской Федерации» вышел 12 марта 2020 года.

АВГУСТ

Команда молодых специалистов АО «Татэнерго» вошла в тройку победителей проекта «Молодежный глобальный прогноз развития энергетики», которые представили свои разработки руководству Минэнерго России на Молодежном дне #ВместеЯрче Международного форума «Российская энергетическая неделя».

СЕНТЯБРЬ

8 сентября на площадке, отведенной под строительство энергоблока ПГУ-850 МВт на Заинской ГРЭС, состоялась церемония установки памятного знака в честь начала строительства нового объекта. Участие в церемонии приняли Президент Республики Татарстан Р.Н. Минниханов и министр энергетики России А.В. Новак.

По результатам проверок, проведенных комиссиями исполкомов городов присутствия АО «Татэнерго» в качестве единой теплоснабжающей организации, все теплосетевые филиалы компании подготовлены к работе в отопительный период 2020-2021 годов и всеми получены Паспорта готовности.

ОКТЯБРЬ

В санатории «Золотой колос» (г. Сочи), дочерней компании АО «Татэнерго», прошли праздничные мероприятия, посвященные 85-летию с момента основания любимой энергетиками морской здравницы.

НОЯБРЬ

5 ноября АО «Татэнерго» получен паспорт готовности к прохождению отопительного сезона 2020-2021 годов Минэнерго России.

В Набережных Челнах филиал АО «Татэнерго» Набережночелнинские тепловые сети завершает реализацию масштабной программы по переводу объектов на закрытую систему теплоснабжения. Эксплуатация централизованных открытых систем теплоснабжения с 1 января 2022 года не допускается.

В республиканском конкурсе «Лучшие товары и услуги Республики Татарстан» химическая лаборатория филиала АО «Татэнерго» Нижнекамская ГЭС стала победителем в подноминации «Лучшая испытательная лаборатория Республики Татарстан 2020 года».

Социальная ответственность

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Важнейшим фактором, определяющим эффективность деятельности АО «Татэнерго», является высококвалифицированный и мотивированный персонал.

Реализуемая в Компании кадровая политика основана на принципах:

1. обеспечение эффективного сочетания процессов обновления и сохранения персонала с целью поддержания оптимального численного и качественного кадрового состава Компании, что, в свою очередь, обеспечивает решение на высоком профессиональном уровне задач по производству, бесперебойному снабжению электро- и теплоэнергией;

2. поддержание выстроенной, обучающейся, быстро адаптируемой к условиям рынка организации, в которой реализованы необходимые условия для обучения и развития всех сотрудников;

3. развитие эффективной системы мотивации персонала, побуждающей сотрудников к определенной деятельности, направленной на достижение как личных целей, так и целей организации в соответствии со стратегией Компании;

4. развитие корпоративной культуры, соответствующей целям АО «Татэнерго», способствующей повышению лояльности и приверженности персонала ценностям Компании.

Неукоснительно соблюдая эти принципы, АО «Татэнерго» планомерно реализует программы, направленные на мотивацию персонала к высокопроизводительному труду и обеспечение конкурентоспособного уровня заработной платы, на создание условий для повышения квалификации, предоставление приоритетов в карьерном росте лучшим работникам, привлечение и закрепление в Обществе талантливых молодых работников и опытных квалифицированных специалистов.

Компания стремится обеспечить всех работников равными возможностями для реализации их потенциала в процессе трудовой деятельности, справедливую оценку их труда, подбор и должностное продвижение на основе профессиональных способностей, знаний и навыков. Профессиональную аттестацию в 2020 году прошли 17 работников. По итогам аттестации повышение категории рекомендовано – 6 специалистам; перевод на вышестоящую должность при наличии возможности в штатном расписании рекомендован – 8 специалистам.

Компания ориентируется на установление длительных трудовых отношений с каждым работником, основанных на соблюдении требований трудового законодательства и позволяющих работнику полностью реализовывать свои компетенции и развиваться профессионально.

В 2020 году прошли профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации, а также приняли участие в консультационных семинарах– 2813 сотрудников Компании (в 2019 – 3628 сотрудников) – это 54,7% (70,1% - в 2019 году) от общего числа работающих, из них работников, состоящих в кадровом резерве – 83 человека (233 человека в 2019 году). Уменьшение числа обучившихся в 2020 году по сравнению с 2019 годом связано со сложной эпидемиологической обстановкой по коронавирусу.

По программе переподготовки «Мастер делового администрирования (MBA)» закончили обучение в 2020 году 2 руководителя, по программе 2019-2021 гг. продолжают обучение 5 руководителей.

Компания продолжает активно работать с молодежью.

Молодежная политика в Компании представляет собой отдельное и последовательное направление кадровой политики. Молодые сотрудники стали участниками форумов «Таврида», «IВолга», «Всероссийский форум рабочей молодежи», республиканского форума работающей молодежи Республики Татарстан, слета молодых рационализаторов и изобретателей Республики Татарстан.

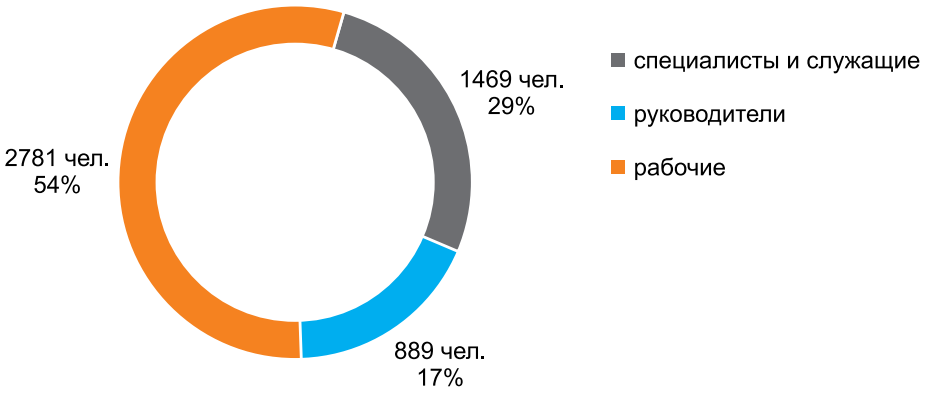
В Компании развивается система наставничества в соответствии с положением, регламентирующим порядок организации и реализации системы наставничества в АО «Татэнерго».

В отчетном году на работу в АО «Татэнерго» принято 20 студентов - выпускников вузов, все они выпускники Казанского государственного энергетического университета.

ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА

Списочная численность АО «Татэнерго» по состоянию на 01.01.2021 составила 5 139 человека.

Структура персонала по категориям



Численность работников дочерних и зависимых обществ в 2020 году (ООО ИЦ «Энергопрогресс», ООО «ТатАИСЭнерго», АО Санаторий «Золотой колос», ОАО «Бугульминское ПТС») – 850 человек. Численность АО «Татэнерго» с учетом дочерних и зависимых Обществ - 5989 человек.

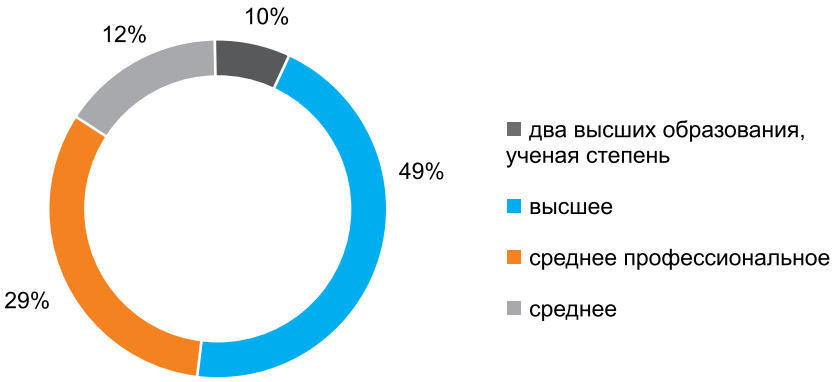
Для Компании характерна кадровая стабильность. Текучесть кадров составила за 2020 год 2,6% (в 2019 году – 3,4%).

Средний возраст персонала Компании – 42,7 года.

Структура персонала по образованию

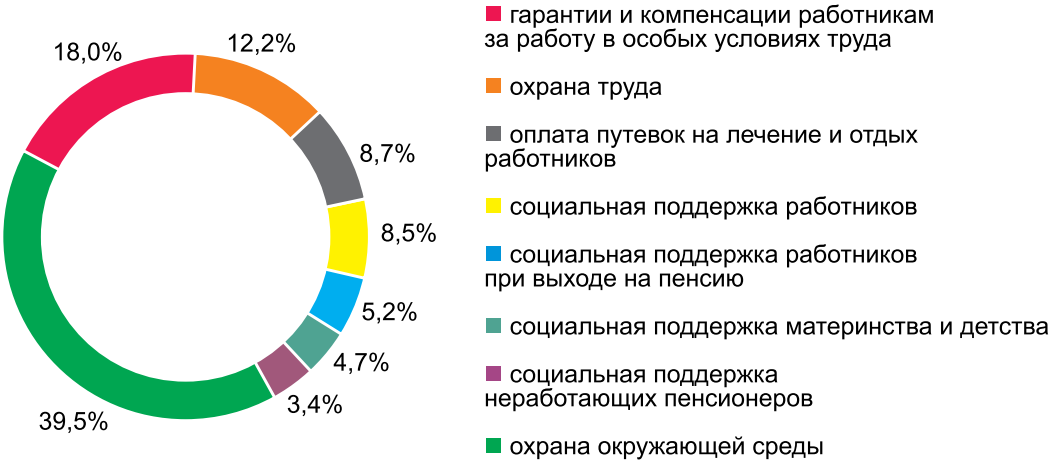
В АО «Татэнерго» наблюдается устойчивая тенденция к повышению уровня образования работников.

Количество работников, имеющих энергетическое образование – 1783 человек (в 2019 - 1746 человек). Обучаются в аспирантуре Казанского государственного энергетического университета - 2 сотрудника Компании, получают высшее образование 132 работника, второе высшее образование (по профилю занимаемой должности) – 3 работника.



Компания широко использует в качестве одного из видов мотивации персонала награждение работников ведомственными наградами за профессионализм, добросовестное отношение к труду и преданность выбранной профессии. В 2020 году 607 работников отмечены различными наградами, из них: 47 человек – государственными и ведомственными наградами; 20 – наградами министерств и ведомств Республики Татарстан; остальные работники получили награды Компании.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА



Основные направления социальной политики АО «Татэнерго»:

- развитие социального партнерства;
- организация мероприятий по популяризации и поддержке здорового образа жизни работников и членов их семей;
- организация занятий физкультурой и массовым спортом;
- улучшение жилищных условий работников;
- медицинское и санаторно-курортное обеспечение;
- создание условий для самореализации молодежи в разных направлениях;
- помощь ветеранам;
- реализация разнообразных детских программ.

Компания частично компенсирует расходы на приобретение путевок на лечение и оздоровление работников, а также на приобретение путевок в детские оздоровительные лагеря детям работников.

В 2020 году Компания выделила 51,2 млн рублей на оздоровление и отдых сотрудников и членов их семей. Частично оплачены 594 путевки в филиал АО «Татэнерго» санаторий-профилакторий «Балкыш», 543 путевки в санаторий «Золотой колос» (г.Сочи).

В загородных летних оздоровительных лагерях отдохнули 352 ребенка работников АО «Татэнерго».

На учете в Компании стоит 4 130 пенсионеров. Ежеквартально неработающим пенсионерам выплачивается материальная помощь. В рамках социальной защиты неработающих пенсионеров Компания в 2020 году направила на выплаты 16,2 млн рублей.

Ведётся работа по улучшению жилищных условий работников по Республиканской программе «Социальная ипотека». В настоящее время обеспечиваются очередники на улучшение жилищных условий по программе «Социальная ипотека» 2014-2015 годов постановки на учёт.

В 2020 году 22 работника Компании улучшили жилищные условия, получив квартиры общей площадью 1070,8 кв.м.

Накануне Дня Победы в АО «Татэнерго» чествовали ветеранов-энергетиков. Для 93-х ветеранов подготовили продуктовые наборы, их вручали с соблюдением всех мер предосторожности. Ветераны высоко оценили подаренные

им памятные альбомы, посвященные трем важнейшим датам, отмечаемым в 2020 году: 75-летию Великой Победы, 100-летию образования ТАССР и 100-летию ГОЭЛРО.

В Управлении АО «Татэнерго» создана экспозиция, посвященная 75-летию Победы в Великой Отечественной Войне.

Важное значение придается Компанией организации отдыха работников, культурно-массовой и физкультурно-оздоровительной работе (проведение спартакиад, соревнований).

В отчетном году были организованы онлайн соревнования «Энергия бега», приняли участие в онлайн соревнованиях «Hourman», организованных Электропрофсоюзом РТ ВЭП, в онлайн соревнованиях по бегу (ходьбе), велоспорту и лыжным гонкам среди организаций (сотрудников) ТЭК России.

Сотрудники Компании приняли участие в массовой лыжной гонке Лыжня России-2020, в Кроссе нации-2020, в Спартакиаде трудовых коллективов.

АО «Татэнерго» принимало участие в забегах серии TIMERMAN, включая Казанский марафон, Альметьевский полумарафон, Зеленодольский лыжный марафон.

АО «Татэнерго» заняло 2 место в соревнованиях по волейболу среди промышленных предприятий на Кубок Президента Федерации волейбола Республики Татарстан. Компания стала обладателем Бронзового кубка 3 лиги Первенства Казани по мини-футболу. Организованы еженедельные тренировки по хоккею для сотрудников АО «Татэнерго».

Для сплочения трудовых коллективов управления и филиалов ежегодно проводятся корпоративные праздники, посвященные Масленице, Дню энергетика и Новому году.

Молодежные организации филиалов и управления активно участвуют в республиканских, городских мероприятиях, где занимают призовые места. На VIII ежегодном открытом телевизионном республиканском фестивале творчества работающей молодежи «Наше время – Безнең заман» команда филиала АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС заняла призовые места.

В 2020 году молодежный форум АО «Татэнерго» состоялся в онлайн формате, который включал в себя:

- молодежную премию АО «Татэнерго» по 6 номинациям (лидер года, общественник года, рационализатор года, научный прорыв года, спортсмен года, творческая личность года);
- конкурс фотографий, посвященный 100-летию образования ТАССР;
- конкурс видеороликов, посвященный 100-летию принятия плана ГОЭЛРО;
- онлайн соревнования по чеканке (набивание) мяча, подтягиванию среди мужчин и берпи среди женщин;
- конкурс художественной самодеятельности (песни, танцы, стихи, свободный жанр).

Молодежный форум завершился встречей делегатов с Генеральным директором Р.М. Хазиевым и награждением победителей в конкурсах молодежи филиалов и управления.

ОХРАНА ТРУДА

Политика Компании в области охраны труда направлена на улучшение условий труда, предупреждение производственного травматизма и профессиональных заболеваний. Работа в данной сфере проводится в соответствии с государственными нормативными требованиями охраны труда, трудовым законодательством и нормативными правовыми актами, содержащими нормы трудового права.

Расходы Компании на обеспечение безопасных условий и охрану труда в 2020 году составили 193 млн рублей.

Кроме того, в соответствии с действующими нормами и правилами, систематически реализуется комплекс мероприятий по охране труда и работе с персоналом, не требующий финансирования (затрат), но, в свою очередь, оказывающий хороший результат в области профилактики производственного травматизма.

Основными постоянными направлениями деятельности Компании по обеспечению безопасных условий и охраны труда являются:

1. Обеспечение безопасности работников при эксплуатации зданий, сооружений, оборудования, осуществлении производственных (технологических) процессов, а также использовании применяемых в производстве инструментов и материалов, в том числе:

- осуществление проверок (внутренний контроль) производственных подразделений по вопросам состояния охраны труда, пожарной и промышленной безопасности (проведение Дней ОТ и ПБ, обходов и осмотров рабочих мест и т.д.);
- взаимодействие с государственными надзорными органами по вопросам соблюдения трудового законодательства и охраны труда, пожарной безопасности, безопасной эксплуатации оборудования, зданий и сооружений (выполнение предписаний, плановая работа (регистрация, освидетельствование, разрешения на ввод) и т.д.);
- взаимодействие с подрядными организациями по обеспечению безопасных условий производства работ при новом строительстве, техническом перевооружении и реконструкции, модернизации, ремонте и техническом обслуживании;
- разработка и пересмотр производственных инструкций, инструкций по охране труда и пожарной безопасности, проведение всех видов инструктажей, противоаварийных и противопожарных тренировок;
- организация проведения испытаний инструмента и приспособлений, средств защиты;
- приобретение плакатов и знаков безопасности, дорожных знаков, планов (плакатов) эвакуации и агитационной продукции.

2. Обучение и аттестация персонала, в том числе:

- обучение работников безопасным методам и приемам выполнения работ, оказанию первой помощи пострадавшим на производстве;
- проведение стажировки на рабочем месте, дублирование;
- специальная подготовка (проработка обзоров несчастных случаев и технологических нарушений, изучение внесенных изменений в технологические схемы и оборудование, ознакомление с распорядительными документами, разбор отклонений технологического процесса, тренажерная подготовка);
- дополнительное профессиональное обучение и повышение квалификации;
- проверка знаний требований инструкций, действующих норм и правил.

3. Обеспечение работников средствами защиты, инструментом и приспособлениями, в том числе:

- специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, включая защиту от термических рисков электрической дуги;
- электрозащитными средствами, специальным инструментом и приспособлениями, средствами коллективной защиты;
- обеспечение смывающими и обезвреживающими средствами.

4. Проведение санитарно-гигиенических мероприятий, в том числе:

- проведение предварительных и периодических медицинских осмотров;
- приобретение аптечек;
- содержание медпунктов, проведение вакцинации персонала;
- проведение предрейсовых медосмотров;
- обеспечение соответствующего персонала лечебно-профилактическим питанием.

5. Улучшение общих условий труда и выполнение мероприятий, направленных на снижение травматизма, в том числе:

- проведение специальной оценки условий труда на рабочих местах;
- проведение ремонта в санитарно-бытовых помещениях, помещениях приема пищи, помещениях рабочих мест оперативного персонала;

- оснащение рабочих мест климатическим оборудованием;
- приобретение бытовых электроприборов (холодильники, чайники, плитки и т.д.);
- обеспечение персонала питьевой водой.

Обеспечение персонала средствами защиты, инструментом и приспособлениями

Персонал Компании обеспечен современными средствами защиты, необходимым инструментом и приспособлениями в соответствии с действующими нормами и правилами. При выборе средств защиты учитываются не только их защитные свойства от опасных факторов, но и удобство в эксплуатации, в связи с этим приоритет отдается новейшим разработкам в данной области.

Особое внимание Компания уделяет вопросам обеспечения соответствующего персонала смывающими и обезвреживающими средствами (мыло и жидкие моющие средства, очищающие, восстанавливающие и защитные кремы и т.д.).

Большое значение в Компании уделяется вопросу обеспечения работников современной качественной спецодеждой в соответствии с установленными нормами. В 2020 году на эти цели было израсходовано более 53 млн рублей.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

В 2020 году, как и в предыдущие годы, в АО «Татэнерго» реализовывались следующие основные задачи и мероприятия по обеспечению пожарной безопасности:

- во всех производственных подразделениях филиалов проведены совместные с подразделениями МЧС пожарно-тактические учения согласно утверждённым и согласованным графикам;
- постоянно проводится работа по совершенствованию уровня пожарной безопасности, своевременному выявлению и устранению нарушений требований пожарной безопасности, разработке противопожарных мероприятий и поддержанию установленного противопожарного режима.

Комплекс проведённых противопожарных мероприятий позволил не допустить возникновения пожаров в производственных подразделениях филиалов Компании в отчетном году.

Система производственного контроля

Производственный контроль осуществляется в соответствии с требованиями федерального законодательства в области промышленной безопасности.

На основании требований законодательства в филиалах Компании организован производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах, изданы приказы о назначении лиц, ответственных за осуществление производственного контроля и соблюдение требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах.

Сведения о специальной оценке условий труда/аттестации рабочих мест

В соответствии с Федеральным законом от 28.12.2013 №426-ФЗ в АО «Татэнерго» проводится специальная оценка условий труда. В 2020 году была проведена специальная оценка условий труда на 846 рабочих местах: новых рабочих местах, а также рабочих местах, у которых наступил очередной срок проведения.

Смотр-конкурс на лучшую организацию работы по охране труда

В отчетном году среди филиалов АО «Татэнерго» проведен ежегодный смотр-конкурс на лучшую организацию работы по охране труда. Одним из основных критериев, определяющих победителей, является отсутствие несчастных случаев. Комиссия, назначенная совместным решением АО «Татэнерго» и Всероссийского Электропрофсоюза, по итогам 2020 года присудила призовые места следующим филиалам:

1 место – Нижнекамская ГЭС,
2 место – Набережночелнинская ТЭЦ,
3 место – Казанская ТЭЦ-2.

Победители конкурса награждены денежными премиями и памятными дипломами. Проведение конкурса является логическим завершением огромной работы, направленной на создание безопасных и улучшенных условий труда.

Работа по улучшению условий и охраны труда, профилактике производственного травматизма в АО «Татэнерго» продолжается и непрерывно совершенствуется.

АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

Антикоррупционная политика определяет комплекс принципов, процедур и мероприятий, реализуемых в АО «Татэнерго» с целью профилактики и пресечения коррупционных рисков в деятельности Компании.

Стандарт организации «Антикоррупционная политика» распространяется на всех работников АО «Татэнерго» вне зависимости от занимаемой должности и должностных обязанностей, а также на контрагентов Компании, иных лиц при наличии обязательств между ними и АО «Татэнерго» в части выполнения положений антикоррупционной оговорки.

В целях выявления коррупционных проявлений, в частности, организованы проверки по устанавливаемым и пресеченным фактам значительного превышения, по сравнению с рыночными, цен на материалы и оборудование, проверки по представляемым декларациям конфликта интересов.

В рамках профилактических мероприятий на ежемесячном семинаре для работников Управления АО «Татэнерго» подготовлено и проведено сообщение по теме «Обзор практики правоприменения в сфере конфликта интересов».

Представителями Компании принято участие в семинаре по вопросам противодействия коррупции в формате круглого стола с участием представителей республиканских предприятий и организаций в Торгово-промышленной палате Республики Татарстан.

Продолжена практика проведения Управлением экономической защиты и режима проверок всех кандидатов на работу и перемещаемых по должности в Управлении и филиалах Компании. Всего с 2018 года по 2020 год проведена проверка по 1 587 лицам. По результатам проведенных проверок вынесено 28 заключений об отказе в согласовании приема на работу по основаниям причастности к криминогенной среде, участия в коммерческой деятельности, наличия признаков конфликта интересов. Вынесено 13 заключений по материалам о возможном конфликте интересов.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

В Компании принята Экологическая программа на 2019-2021 годы, которая предназначена для реализации Экологической политики Компании.

Программа направлена на достижение целевых и плановых экологических показателей, дальнейшее снижение негативного воздействия объектов энергетики на окружающую среду, оптимизацию экологических издержек Компании и улучшение экологической ситуации в Республике Татарстан.

Цели программы:

- реализация Экологической политики АО «Татэнерго», достижение экологических целей и задач;
- повышение экологической безопасности производства;
- выполнение предупреждающих мероприятий, направленных на уменьшение воздействия предприятий энергетики на окружающую среду РТ, рациональное использование природных ресурсов;
- улучшение системы экологического управления.

Задачи программы:

- повышение экологической безопасности производства;
- уменьшение негативного воздействия филиалов на окружающую среду;
- осуществление производственного экологического контроля объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, контроля экологической ситуации в санитарно-защитных зонах и в районах влияния филиалов;
- оценка качества окружающей среды и контроль допустимого воздействия на нее объектами энергетики;
- совершенствование системы экологического управления;
- благоустройство промышленных территорий филиалов;
- повышение уровня экологических знаний персонала.

Природоохранные мероприятия в 2020 году сформированы на основе Экологической программы Компании на 2019-2021 годы.

В отчетном году затраты на выполнение природоохранных мероприятий составили 188,2 млн рублей. План природоохранных мероприятий выполнен полностью. Выполнение мероприятий в 2020 году позволило уменьшить нагрузку на окружающую среду от размещения 20,5 тыс. т отходов (в том числе отходов I-IV класса опасности - 8,9 тыс. т), уменьшить выбросы в атмосферный воздух на 27,6 т, сэкономить 8,7 тыс. тут энергоресурсов, сократить водопотребление на 115,1 тыс. куб.м, предотвратить деградацию 27,3 га земель. Экономический эффект, достигнутый в результате выполнения природоохранных мероприятий, составил 60,5 млн рублей. Предотвращен экологический ущерб на сумму 26,4 млн рублей.

Все запланированные виды мониторингов и производственного экологического контроля выполнены. Прошли обучение по вопросам охраны окружающей среды и экологической безопасности 21 человек (руководители и специалисты, ответственные за принятие решений при осуществлении деятельности, которая оказывает или может оказать негативное воздействие на окружающую среду), 4 работника получили профессиональную подготовку, дающую право работы с опасными отходами, по системе экологического менеджмента обучено 2 сотрудника.

Из наиболее значимых мероприятий, реализованных в 2020 году, можно отметить установление шумозащитных экранов на КТЭЦ-1.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПЛАТЕЖИ

В результате производственной и хозяйственной деятельности в 2020 году АО «Татэнерго» за негативное воздействие на окружающую среду начислено 1,57 млн руб., при этом, все платежи начислены по нормативным ставкам платы, сверхнормативные начисления отсутствуют.

Начисление платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2020 году снизилось, по сравнению 2019 годом, на 0,44 млн рублей по причине уменьшения объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на Заинской ГРЭС и Казанской ТЭЦ-1 и отсутствием сверхнормативных платежей за сброс загрязняющих веществ со сточными водами Казанской ТЭЦ-2.

ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

В 2020 году общий валовой выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух составил 12,5 тыс. т (уменьшение по сравнению с 2019 годом на 11,6%). Снижение выбросов загрязняющих веществ произошло в связи с уменьшением потребления природного газа с 4713,613 млн м^3 до 3471,765 млн м^3, уменьшением выработки электроэнергии с 16,7 до 12,5 млрд кВтч, а также в связи с работой ПГУ и ГТУ на Казанской ТЭЦ-1 и ПГУ на Казанской ТЭЦ-2.

ОХРАНА ВОДНОГО БАССЕЙНА

Общее водопотребление филиалов в 2020 году составило 181,956 млн м^3, что меньше, чем в 2019 году на 10,117 млн м^3 (5,3%). Лимит годового потребления воды из поверхностных и подземных природных источников 312,278 млн м^3 не превышен.

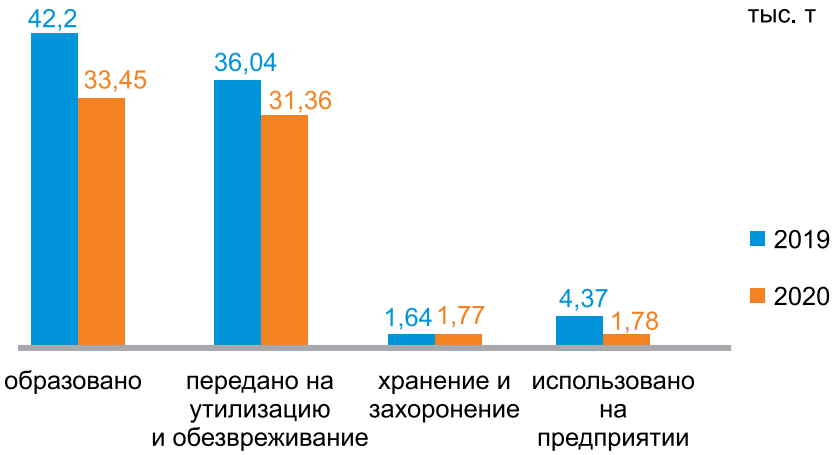
Водоотведение в поверхностные водоемы в отчетном году уменьшилось на 6,815 млн м^3 (4,0%) и составило 163,639 млн м^3.

Общий сброс загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты со сточными водами составил 364,9 т и увеличился на 8,2% по сравнению с 2019 годом, в основном, за счет увеличения собственных нужд при увеличении доли сжигания мазута в топливном балансе Заинской ГРЭС.

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Общее количество образованных отходов в 2020 году по всем филиалам Компании составило 33,45 тыс. т. По сравнению с 2019 годом объем образования отходов производства и потребления (ОПП) в целом по АО «Татэнерго» уменьшился на 7,8 тыс. т или на 20,9%. Основная причина уменьшения - уменьшение объема образования строительных отходов при ремонтных работах в филиалах.

В Компании использовано 1,78 тыс. т отходов, что составляет 5,33% от общего объема образованных отходов. Осталось на хранении на собственных объектах и передано специализированным организациям 1,77 тыс. т, в том числе на хранении 0,59 тыс. т, что составляет 1,78%. На захоронение передано 1,18 тыс. т отходов или 3,56%. Всего передано на обезвреживание и использование 31,36 тыс. т (94,63%) отходов.



Информация об объеме каждого из использованных АО «Татэнерго» в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении

Таблица №8

Вид энергетических ресурсов	В натуральном выражении	В денежном выражении, млн рублей
Газ	3 471,8 млн м^3	16 487,5
Мазут	58,9 тыс. т	288,6
Уголь	0,3 тыс. т	0,6
Электрическая энергия	108,2 млн кВтч	441,5
Тепловая энергия	16,4 тыс. Гкал	23,5
Топливо дизельное	383,1 тыс. л	14,3
Бензин автомобильный	181,6 тыс. л	6

Дополнительная информация для акционера

Полное фирменное наименование общества	Акционерное общество «Татэнерго»
Сокращенное фирменное наименование Общества	АО «Татэнерго»
Сведения о государственной регистрации Общества	
Данные о первичной государственной регистрации	
Номер государственной регистрации:	3149/к(50-05)
Дата государственной регистрации:	11.12.2001
Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию:	Государственная регистрационная палата при Министерстве юстиции Республики Татарстан
Основной государственный регистрационный номер юридического лица:	1021603139690
Дата регистрации:	21.08.2002
Наименование регистрирующего органа:	Инспекция Министерства по налогам и сборам РФ по Ново-Савиновскому району г.Казани Республики Татарстан
Место нахождения и почтовый адрес Общества	
	420021 Россия, Республика Татарстан, г.Казань, ул. М. Салимжанова, 1
Телефон:	(843) 2918669
Факс:	(843) 2918333
Адреса сайта и электронной почты	
Адрес сайта:	http://www.tatenergo.ru/
Адрес электронной почты:	office@tatenergo.ru
Регистратором АО «Татэнерго» в соответствии с заключенным договором является	ООО «Евроазиатский Регистратор»
Адрес Казанского филиала:	420097, РТ, г. Казань, ул. Зинина, 10а, офис 41
Контактные телефоны регистратора:	(843) 207-00-10
Сведения о лицензии, выданной регистратору:	№ 10-000-1-00332
Дата выдачи:	10.03.2005 без ограничения срока действия
Орган, выдавший лицензию:	Федеральная служба по финансовым рынкам
Аудитором общества является:	ООО «Аудиторская компания «ФБК Поволжье»
Место нахождения:	420080, г. Казань, пр. Ямашева, 10
	ОГРН № 1181690048650

ООО «Аудиторская компания «ФБК Поволжье» является членом саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС) регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций СРО № 11806049518.

Приложение 1 к годовому отчету – бухгалтерская отчетность по (РСБУ) за 2020 год

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ФБК ПОВОЛЖЬЕ

PKF

Член Международной сети аудиторских организаций ■ PKF ■ Member of Global network of independent firms

ФБК Поволжье | Россия | 420080 | Казань | пр. Ямашева, 10
Телефон (843) 555-6494 | 555-6244 | Факс (843) 555-6067
E-mail acg-pkf@mail.ru | www.acg-pkf.ru

Исх.№ 23 «23» 03 2021 г.

на № _____ от «__» _____ 20__

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам
акционерного общества «ТАТЭНЕРГО»

ООО «Аудиторская компания «ФБК Поволжье» является членом сети юридически независимых фирм PKF International Limited и не принимает на себя ответственность и обязательства за действия или бездействие со стороны любой из фирм-членов или фирм-корреспондентов сети.

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности акционерного общества «ТАТЭНЕРГО» (ОГРН 1021603139690, 420021 Республика Татарстан, Российская Федерация, г. Казань, ул. М.Салимжанова, д.1), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2020 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение акционерного общества «ТАТЭНЕРГО» по состоянию на 31 декабря 2020 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе "Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности" настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и лиц, ответственных за корпоративное управление аудируемого лица, за годовую бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, ответственными за корпоративное управление аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение

Тукаева Э.Г.
квалификационный аттестат
№ 02-000395 от 06.02.2013,
ОРНЗ 21606060644

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью
«Аудиторская компания «ФБК Поволжье»
ОГРН 1181690048650
420080, г. Казань, пр. Ямашева, 10, а/я 134
Член саморегулируемой организации аудиторов
Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),
ОРНЗ 11806049518

«23» марта 2021 года

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2020 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2020
Организация АО "Татэнерго"	по ОКПО	05376170		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	1657036630		
Вид экономической деятельности производство электроэнергии	по ОКВЭД 2	35.11		
Организационно-правовая форма/форма собственности Акционерное общество/частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12267		16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес) 420021, г.Казань, ул.М.Салимжанова,1

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту [V] ДА [ ] НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора Общество с ограниченной ответственностью "Аудиторская компания "ФБК Поволжье"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	1658210778
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ ОГРНИП	1181690048650

Поясне-ния	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 20 г.	На 31 декабря 20 19 г.	На 31 декабря 20 18 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1	Нематериальные активы	1110	488 000	602 824	717 743
4.2	Результаты исследований и разработок	1120	8 015	8 174	1 884
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
4.3	Основные средства	1150	39 437 084	40 167 236	40 665 332
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
4.5	Финансовые вложения	1170	1 824 876	1 807 935	1 827 611
6	Отложенные налоговые активы	1180	1 219 344	1 104 601	946 540
4.4	Прочие внеоборотные активы	1190	7 461 645	3 953 627	3 841 687
	Итого по разделу I	1100	50 438 964	47 644 397	48 220 797
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.6	Запасы	1210	1 352 039	962 758	1 331 463
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 633	221	204
4.7	Дебиторская задолженность	1230	6 859 811	6 058 335	6 613 148
4.5	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	882 811	500 026	2 013 060
9	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	452 131	1 662 031	673 270
12	Прочие оборотные активы	1260	229 860		
	Итого по разделу II	1200	9 778 285	9 183 371	10 631 145
	БАЛАНС	1600	**60 217 249**	**56 827 768**	**58 851 942**

Форма 0710001 с. 2

Поясне-ния	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 20 г.	На 31 декабря 20 19 г.	На 31 декабря 20 18 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	9 435 463	9 275 459	9 275 459
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	( )	( )	( )
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	4 841 573	4 841 573	4 841 573
1	Резервный капитал	1360	463 773	463 773	417 647
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	28 213 557	26 359 527	26 083 752
	Итого по разделу III	1300	42 954 366	40 940 332	40 618 431
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
11	Заемные средства	1410	8 118 220	7 218 558	9 023 194
6	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 057 755	2 070 975	2 131 514
	Оценочные обязательства	1430			
4.7	Прочие обязательства	1450	283 392	441 230	532 831
	Итого по разделу IV	1400	10 459 367	9 730 761	11 687 539
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
11	Заемные средства	1510	1 862 666	1 965 199	2 024 040
4.7	Кредиторская задолженность	1520	4 561 130	3 833 834	4 301 791
	Доходы будущих периодов	1530	337	363	393
7	Оценочные обязательства	1540	366 331	357 279	219 748
	Прочие обязательства	1550	13 052		
	Итого по разделу V	1500	6 803 516	6 156 675	6 545 972
	БАЛАНС	1700	**60 217 249**	**56 827 768**	**58 851 942**

С содержанием ознакомился, согласован

Руководитель _____ Р.М. Хазиев (расшифровка подписи) Главный бухгалтер _____ С.П. Гатина (расшифровка подписи)

(подпись) (подпись)

"23" марта 2021 г.

АО «ТАТЭНЕРГО» ИНН 1657039830

000006

Отчет о финансовых результатах
за январь-декабрь 20 20 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2020
Организация: АО "Татэнерго"	по ОКПО	05376170		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	1657036630		
Вид экономической деятельности: производство электроэнергии	по ОКВЭД 2	35.11		
Организационно-правовая форма/форма собственности: Акционерное общество/частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12267	16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 20 20 г.	За январь-декабрь 20 19 г.
3	Выручка	2110	39 735 573	45 756 424
3	Себестоимость продаж	2120	(36 428 268)	(41 518 118)
3	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 307 305	4 238 306
	Коммерческие расходы	2210	( )	( )
	Управленческие расходы	2220	( )	( )
3	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 307 305	4 238 306
3	Доходы от участия в других организациях	2310	2 001	1 357
3	Проценты к получению	2320	95 293	261 439
3	Проценты к уплате	2330	(434 538)	(748 603)
3	Прочие доходы	2340	2 743 015	2 454 559
3	Прочие расходы	2350	(3 240 831)	(3 763 326)
3	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 472 245	2 443 732
6	Налог на прибыль	2410	(572 320)	(662 068)
6	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(764 775)	(947 844)
6	отложенный налог на прибыль	2412	192 455	285 776
	Прочее	2460	(45 895)	(161 581)
3	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 854 030	1 620 083

Форма 0710002 с. 2

Поясне-ния	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 20 20 г.	За январь-декабрь 20 19 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 854 030	1 620 083
	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

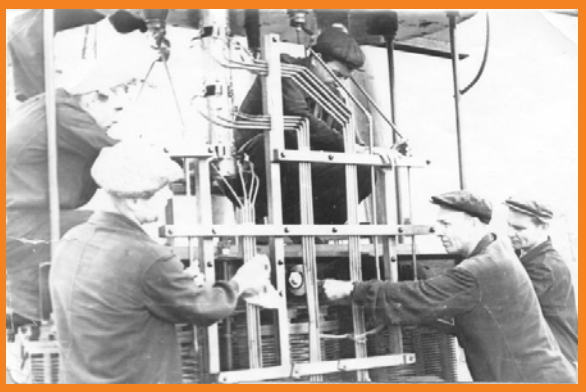
С содержанием ознакомился, согласовал
Руководитель _____ Р.М. Хазиев
(подпись) (расшифровка подписи)

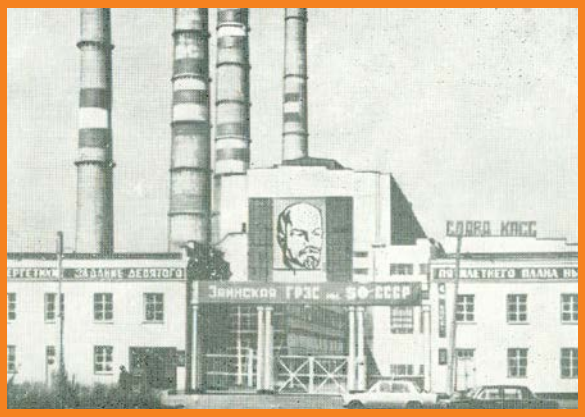
"23" марта 20 21 г.

Главный бухгалтер _____ С.П. Гатина
(подпись) (расшифровка подписи)

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН ПАЛАТА ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТАТАРСТАН ЭЛЕКТРОЭНЕРГО» ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ МЕНДЕР ИМУЩЕСТВО ОТНОШЕНИЕЛЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТАТАРСТАН ЭЛЕКТРОЭНЕРГО» ИНН 1657036880 ОГРН 1021602700000

000008




СЛАВА КПСС
Зейская ГРЭС

ПРОВЕРЬ СВОИ ЗНАНИЯ ПО ПТБ и ПТЭ

ЯЧЕЙКА
ФИДЕР