

## Генерация в Российской Федерации

Генерация в Российской Федерации включает два сегмента: «Электрогенерация в РФ» и «Теплогенерация в РФ».

### Сегмент «Электрогенерация в РФ»

Сегмент управляется АО «Интер РАО – Электрогенерация», которое объединяет 21 крупнейшую электростанцию России, суммарной установленной мощностью 22,9 ГВт. Электростанции используют различные виды топлива (газовое, угольное и мазутное), что позволяет оптимальным образом использовать преимущества каждого вида в зависимости от географического положения и экономической ситуации в регионе. Топливная диверсификация также позволяет снизить риски падения выработки электроэнергии в случае перебоев с поставками топлива.

Генерирующие активы распределены по территории Российской Федерации и, как следствие, обладают меньшей степенью чувствительности к макроэкономическим изменениям в регионах присутствия. Наличие синергетических эффектов, возникающих за счёт использования различных видов топлива и оптимального географического распределения активов, придаёт бизнес-модели Компании дополнительную устойчивость.

Реализация программы ДПМ позволила обновить устаревшие мощности, вывести неэффективное оборудование, внедрить современное оборудование с низкой топливной составляющей. На сегодняшний день средний удельный расход топлива на отпуск электроэнергии<sup>1</sup> не превышает 300 г у.т. / кВт • ч.

В 2018 году в Калининградской области введены в эксплуатацию Маяковская и Талаховская ТЭС суммарной мощностью 316 МВт, а также два блока Прегольской ТЭС мощностью 227 МВт.

### ООО «Калининградская генерация»

Дочернее общество АО «РОСНЕФТЕГАЗ» с миноритарной долей участия ПАО «Интер РАО», активы которого находятся в аренде у дочернего общества ПАО «Интер РАО», было создано для строительства электростанций в Калининградской области. В актив компании входят Маяковская ТЭС (г. Гусев), Талаховская ТЭС (г. Советск), Прегольская ТЭС (г. Калининград) и Приморская ТЭС (Светловский городской округ).

## ВВОД МАЯКОВСКОЙ ТАЛАХОВСКОЙ ТЭС

**В 2018 ГОДУ ВВЕДЕНА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ МАЯКОВСКАЯ И ТАЛАХОВСКАЯ ТЭС СУММАРНОЙ МОЩНОСТЬЮ 316 МВт. ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ПОСТРОЕНЫ В РАМКАХ ПРОЕКТА ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЭНЕРГОБЕЗОПАСНОСТИ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ, КОТОРЫЙ РЕАЛИЗУЕТСЯ ПО ПОРУЧЕНИЮ ПРЕЗИДЕНТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И В СООТВЕТСТВИИ С РАСПОРЯЖЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ. ПО ПРОЕКТУ ДО 2021 ГОДА В РЕГИОНЕ БУДУТ ПОСТРОЕНЫ ЧЕТЫРЕ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ СУММАРНОЙ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТЬЮ 1 ГВт. ОСНОВНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ СТАНЦИЙ НА 100% РОССИЙСКОГО ПРОИЗВОДСТВА. МАЯКОВСКАЯ И ТАЛАХОВСКАЯ ТЭС ПРЕДНАЗНАЧЕНЫ ДЛЯ ПОКРЫТИЯ ПИКОВЫХ НАГРУЗОК В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ.**

#### ПЕРЕЧЕНЬ КЛЮЧЕВЫХ АКТИВОВ<sup>2</sup>

- |                              |                                |
|------------------------------|--------------------------------|
| 1. Верхнетагильская ГРЭС     | 8. Каширская ГРЭС              |
| 2. Гусиноозёрская ГРЭС       | 9. Костромская ГРЭС            |
| 3. Джубгинская ТЭС           | 10. Пермская ГРЭС              |
| 4. Ивановские ПГУ            | 11. Печорская ГРЭС             |
| 5. Ириклинская ГРЭС          | 12. Северо-Западная ТЭЦ        |
| 6. Калининградская ТЭЦ-2     | 13. Сочинская ТЭС              |
| 7. Калининградская генерация | 14. Уренгойская ГРЭС           |
| • Прегольская ТЭС            | 15. Харанорская ГРЭС           |
| • Маяковская ТЭС             | 16. Черепетская ГРЭС           |
| • Талаховская ТЭС            | 17. Южноуральская ГРЭС         |
|                              | 18. Южноуральская ГРЭС-2       |
|                              | 19. АО «Нижневартковская ГРЭС» |

<sup>1</sup> Удельный расход топлива на отпуск с шин.

<sup>2</sup> Детализированные описания активов приведены на сайте: <http://irao-generation.ru/>

Строительство Прегольской ТЭС ведётся на территории, прилегающей к Калининградской ТЭЦ-2. Проект включает в себя четыре парогазовые установки единичной мощностью каждого энергоблока 114 МВт. Новые источники мощности в составе четырёх парогазовых энергоблоков общей мощностью 456 МВт обеспечат энергобезопасность Калининградской области и сделают её энергосистему более манёвренной. Всё основное оборудование станции произведено отечественными предприятиями: газовые турбины 6F.03 поставила компания «Русские газовые турбины» (г. Рыбинск Ярославской области), генераторы к ним – Новосибирское научно-производственное объединение «ЭЛСИБ» (НПО «ЭЛСИБ»), паровые турбины прибыли из Калуги с завода «Силовые машины», Подольский машиностроительный завод изготовил котлы-утилизаторы.

### Сегмент «Теплогенерация в РФ»

В состав Сегмента входят три крупные теплогенерирующие компании суммарной установленной электрической мощностью 6,52 ГВт и установленной тепловой мощностью (ОИБП) 19 437 Гкал/ч. Также в Сегмент входят три тепловые сети общей протяжённостью 2 449 км.

#### ПЕРЕЧЕНЬ КЛЮЧЕВЫХ АКТИВОВ

- |                |                           |                        |
|----------------|---------------------------|------------------------|
| 1. АО «ТГК-11» | 2. АО «Томская генерация» | 3. Группа «Башкирская  |
| > АО «ОмскРТС» | > АО «ТомскРТС»           | генерирующая компания» |
|                |                           | > ООО «БашРТС»         |

#### АО «ТГК-11»

АО «ТГК-11» является одной из крупнейших теплогенерирующих компаний Сибири. Установленная электрическая мощность энергообъектов – 1 565,2 МВт, что составляет более 97% от общей установленной мощности в операционной зоне филиала АО «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС») Омское РДУ (1 601,2 МВт по данным на 1 января 2019 года)<sup>3</sup>. Доля выработки электроэнергии станциями АО «ТГК-11» за 2018 год составила более 96% от общей суммарной выработки операционной зоны Омского РДУ (6 424 млн кВт • ч от 6 625,51 млн кВт • ч). Установленная тепловая мощность энергообъектов АО «ТГК-11» – 3 669,24 Гкал/ч. Под управлением АО «ТГК-11» находятся: ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5, АО «ОмскРТС» (дочернее общество), ЭЦ-2, Кировская районная котельная, «Тепловые сети», «Тепловая инспекция и энергоаудит», «Теплоэнергосбыт».

Компания использует различные виды топлива (газовое, угольное и мазутное), что обеспечивает надёжную работу генерирующего оборудования и минимизирует логистические риски.

В рамках программы ДПМ на Омской ТЭЦ-3 проведена модернизация котлового оборудования и введена в эксплуатацию новая ПГУ-90 и новая газовая турбина мощностью 120 МВт. На Омской ТЭЦ-5 завершены работы по модернизации турбоагрегатов. Масштабная программа ДПМ позволила АО «ТГК-11» в 2018 году войти в список «100 лучших организаций России» в номинации «Экология и экологический менеджмент».

#### АО «Омск РТС»

Компания АО «Омские распределительные тепловые сети» объединяет теплосетевой и теплосбытовой бизнес, а также выработку тепловой энергии в Омске котельными источниками. В состав предприятия входят совместное предприятие «Тепловые сети» (СП «Тепловые сети»), СП «Теплоэнергосбыт», СП «Тепловая инспекция и энергоаудит», СП «ТЭЦ-2», СП «Кировская районная котельная».

АО «Омск РТС» обслуживает только магистральные сети централизованного теплоснабжения. Протяжённость тепловых сетей составляет 267 км.

#### АО «Томская генерация»

АО «Томская генерация» осуществляет производство электрической и тепловой энергии. Компания объединяет генерирующие мощности г. Томска. За счёт собственных источников (ГРЭС-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-1) компания на 96% обеспечивает город Томск тепловой энергией и на 23% закрывает потребности Томской области в электрической энергии. Установленная электрическая мощность станций составляет 485,7 МВт. Установленная тепловая мощность – 2 390,5 Гкал/ч.

#### АО «ТомскРТС»

АО «ТомскРТС» является дочерним предприятием АО «Томская генерация». В состав АО «ТомскРТС» входят: СП «Тепловые сети», СП «Теплоэнергосбыт», СП «Тепловая инспекция и энергоаудит».

СП «Тепловые сети» обеспечивает передачу тепловой энергии от ТЭЦ и ГРЭС и отвечает за эксплуатацию магистральных и внутриквартальных тепловых сетей.

Для обеспечения абонентов города Томска горячей водой у АО «ТомскРТС» заключён договор с ООО «Томскводоканал», предметом которого является холодное водоснабжение для нужд горячего водоснабжения по закрытой схеме. Холодная вода поставляется на центральный тепловой пункт (ЦТП) и локальные

<sup>3</sup> Источник: [http://so-ops.ru/index.php?id=rd\\_u\\_omsk](http://so-ops.ru/index.php?id=rd_u_omsk)

источники, где она подогревается посредством бойлеров. Для этих целей АО «ТомскРТС» закупает порядка 2,8 млн куб. м холодной воды в год.

АО «ТомскРТС» закупает тепловую энергию в горячей воде и теплоноситель у АО «Томская генерация» – источниками теплоснабжения выступают томские ГРЭС и ТЭЦ. Подготовку воды для подпитки тепловых сетей горячего водоснабжения осуществляет АО «Томская генерация». Общая протяжённость тепловых сетей составляет 638 км.

### ООО «БГК»

ООО «БГК» управляет генерирующими активами на территории Республики Башкортостан и координирует работу ООО «БашРТС». Компания объединяет 19 крупных и малых электростанций, расположенных по всей территории Башкортостана и обеспечивающих энергоресурсами жителей республики и соседних регионов. Генерирующие активы компании включают одну ГРЭС, десять ТЭЦ, семь ГЭС (включая пять малых микроГЭС) и одну ветроэлектростанцию.

Суммарная доля установленной тепловой мощности ООО «БГК» и ООО «БашРТС» на конец 2018 года составила более 95%<sup>1</sup> (12 245,0 Гкал/ч из 12 570,9 Гкал/ч) от мощности источников теплоснабжения Республики Башкортостан.

В ООО «БГК» уделяется большое внимание вопросам охраны окружающей среды: реализован ряд проектов по снижению объёма образования сточных вод и сокращению водопотребления, снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Установленное оборудование по обезвоживанию осадка при механической очистке природных вод позволило минимизировать негативное воздействие на окружающую среду, так как были ликвидированы объекты размещения шламовых вод. Обезвоженный осадок используется при выравнивании городского ландшафта. На ряде станций установлен автоматизированный контроль выбросов.

По данным СО ЕЭС<sup>2</sup>, выработка электроэнергии электростанциями операционной зоны Башкирского РДУ за 2018 год составила 24,45 млрд кВт • ч, из них 18,86 млрд кВт • ч (более 77%) выработано на генерирующих объектах ООО «БГК». На территории операционной зоны Башкирского РДУ находятся объекты генерации установленной электрической мощностью 5 581 МВт, из них 4 445 МВт (порядка 80%) принадлежит электростанциям ООО «БГК».

### ОБЪЕКТЫ МАЛОЙ ГЕНЕРАЦИИ, УПРАВЛЯЕМЫЕ ООО «БГК»

ТЭЦ	Объект	Турбины	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	Ветряная электростанция Тюпкильды	3 шт. ET-550	0,55		
		Всего	1,65		
Уфимская ТЭЦ-1	Мечетлинская малая ГЭС	2 шт. ПР20/1-Г-100	0,2		
		1 шт. ПР20/1-Г-5	0,045		
		Всего	0,445		
Стерлитамакская ТЭЦ	Слакская малая ГЭС	2 шт. ПР20/1-Г-35	0,045		
		1 шт. ПР20/1-Г-25	0,022		
		Всего	0,1		
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	Авзянская малая ГЭС	ПР20-Г-60	0,09		
		Узянская малая ГЭС	ПР-50	0,055	
		Малая ГЭС «Кага»	ПР20-Г-60	0,09	
Зауральская ТЭЦ	ГПА	7 шт. JMS 620	2,49	2,2	
		Всего	17,43	15,4	

<sup>1</sup> Источник: [http://bashstat.gks.ru/wps/wcm/connect/rosstat\\_ts/bashstat/ru/statistics/](http://bashstat.gks.ru/wps/wcm/connect/rosstat_ts/bashstat/ru/statistics/)

<sup>2</sup> Источник: [http://so-ups.ru/index.php?id=rdu\\_bashkiria](http://so-ups.ru/index.php?id=rdu_bashkiria)

## ООО «БашРТС»

ООО «БашРТС» является дочерним предприятием ООО «Баш РТС» и обеспечивает теплом восемь городов Башкортостана: Уфу, Благовещенск, Стерлитамак, Салават, Ишимбай, Сибай, Нефтекамск, Агидель и является основным гарантирующим поставщиком тепловой энергии в республике, общее количество потребителей – 1,7 млн человек. Чтобы обеспечить административное управление разбросанными по всей республике районами тепловых сетей и котельными цехами, в ООО «БашРТС» созданы Уфимское производственное управление и два филиала: БашРТС-Стерлитамак и БашРТС-Нефтекамск.

ООО «БашРТС» обслуживает 26 котельных, 305 ЦТП, 21 насосную станцию. Общая протяжённость тепловых сетей составляет 1 544 км. Установленная электрическая и тепловая мощность ООО «БашРТС» – 24 МВт и 3 587 Гкал/ч соответственно.

### ОБЪЕКТЫ МАЛОЙ ГЕНЕРАЦИИ, УПРАВЛЯЕМЫЕ ООО «БАШРТС»

ТЭЦ	Объект	Турбины	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч
ГТУ-ТЭЦ Шакша	ГТУ	ГТЭ-10/95 БМ	8,0	6,88
ГТУ-ТЭЦ Ишимбай	ГТУ	ГТЭ-10/95	8,0	6,88
ГТУ-ТЭЦ Агидель	ГТУ	1 шт. УРАЛ-4000	4,0	3,44
		2 шт. УРАЛ-400	4,0	3,44

### Применение технологии когенерации

Когенерация – это совместная выработка электрической и тепловой энергии в одном устройстве. К объектам когенерации относятся ТЭЦ с теплофикационными турбинами, ГРЭС / ТЭЦ имеющие парогазовые установки, а также газовые турбины, работающие в закрытом цикле. Технология когенерации позволяет отпускать потребителю как электрическую, так и тепловую энергию. При этом увеличение отпуска тепловой энергии с установки увеличивает её коэффициент полезного действия, снижает расход топлива на выработку энергии и соответственно выбросы вредных веществ в атмосферу. Эффект от применения когенерации главным образом зависит от наличия потребителей тепловой энергии, поэтому энергообъекты<sup>3</sup> с когенеративной выработкой энергии располагаются в крупных городах.

В 2018 году по теплофикационному циклу данными станциями было выработано 14 166 млн кВт • ч электроэнергии и 32 220 тыс. Гкал тепловой энергии.

Одной из самых крупных ТЭЦ (а соответственно и объектом, на котором применяется технология когенерации), входящей в Группу «Интер РАО», является Омская ТЭЦ-5 АО «ТГК-11». Потребителями данного энергообъекта является население центральной части г. Омска. Установленная электрическая мощность данного энергообъекта на конец 2018 года составила 735 МВт, тепловая – 1 763 Гкал/ч. Для выработки тепловой и электрической энергии используются теплофикационные турбины, в том числе одни из самых мощных, применяющихся в стране Т-185/220-130. В 2018 году энергообъект обеспечил потребителей тепловой энергии в объёме 3 584,56 тыс. Гкал. При этом электрической энергии по теплофикационному циклу было выработано 1 947,53 млн кВт • ч, что составило 61% от выработанной энергообъектом электрической энергии.

## ВВОД ЗАТОНСКОЙ ТЭЦ

**В 2018 ГОДУ В РАМКАХ ПРОГРАММЫ ДПМ БЫЛ ЗАВЕРШЁН МАСШТАБНЫЙ ПРОЕКТ СТРОИТЕЛЬСТВА НОВОЙ ВЫСОКОЭФФЕКТИВНОЙ ЗАТОНСКОЙ ТЭЦ. АКТИВ ПРЕДНАЗНАЧЕН ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СТРОЯЩЕГОСЯ МИКРОРАЙОНА ГОРОДА УФЫ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ. ДВА НОВЫХ БЛОКАХ С ГАЗОВЫМИ И ПАРОВЫМИ ТУРБИНАМИ ГТЭ-160 И Т-60/73-7,8/0,04 СПОСОБНЫ ОБЕСПЕЧИТЬ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОМ В ОБЪЁМЕ 300 ГКАЛ/Ч. УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ОТПУЩЕННУЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ СОСТАВИЛ 256,5 Г / КВТ • Ч. ВВОД ДАННОГО ЭНЕРГООБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ СТАЛ ПРОДОЛЖЕНИЕМ ПЛАНОМЕРНОЙ РАБОТЫ ГРУППЫ «ИНТЕР РАО» ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ.**

<sup>3</sup> К энергообъектам с когенерацией отнесены объекты, у которых 100% составляют теплофикационные турбины, ПГУ, ГТУ, работающие в закрытом цикле, имеющие отпуск тепла потребителю.

# КОГЕНЕРАЦИЯ

## ТОМСКАЯ ГРЭС-2

(эксплуатируется с 1945 года)

КОМБИНИРОВАННОЕ ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛА И ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ. НА ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ С ПРИМЕНЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИИ КОГЕНЕРАЦИИ ТОПЛИВО ИСПОЛЬЗУЕТСЯ ДЛЯ ПОЛУЧЕНИЯ ДВУХ ФОРМ ЭНЕРГИИ – ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ.

**КОНВЕЙЕР ПОДАЧИ УГЛЯ**  
подает измельченный уголь в котёл

**УГОЛЬНАЯ МЕЛЬНИЦА**  
измельчение угля

**ВЫТЯЖНАЯ ТРУБА**

**ЭЛЕКТРОФИЛЬТРЫ**  
удаление мелких частиц летучей золы из выхлопных газов

**ПАРОВАЯ ТУРБИНА**

**КОНДЕНСАТОР**  
выработка тепловой мощности

**ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ**

Электрический ток для потребителей

тепловая эффективность стандартных угольных станций

45%

87%

тепловая эффективность когенерационных установок

Холодная вода от потребителей  
Горячая вода для обогрева

**ГРАДИРНИ**

**УСТАНОВКА ДЛЯ ФИЛЬТРАЦИИ И ОПРЕСНЕНИЯ ВОДЫ**

Вода

Вода

Избыток воды

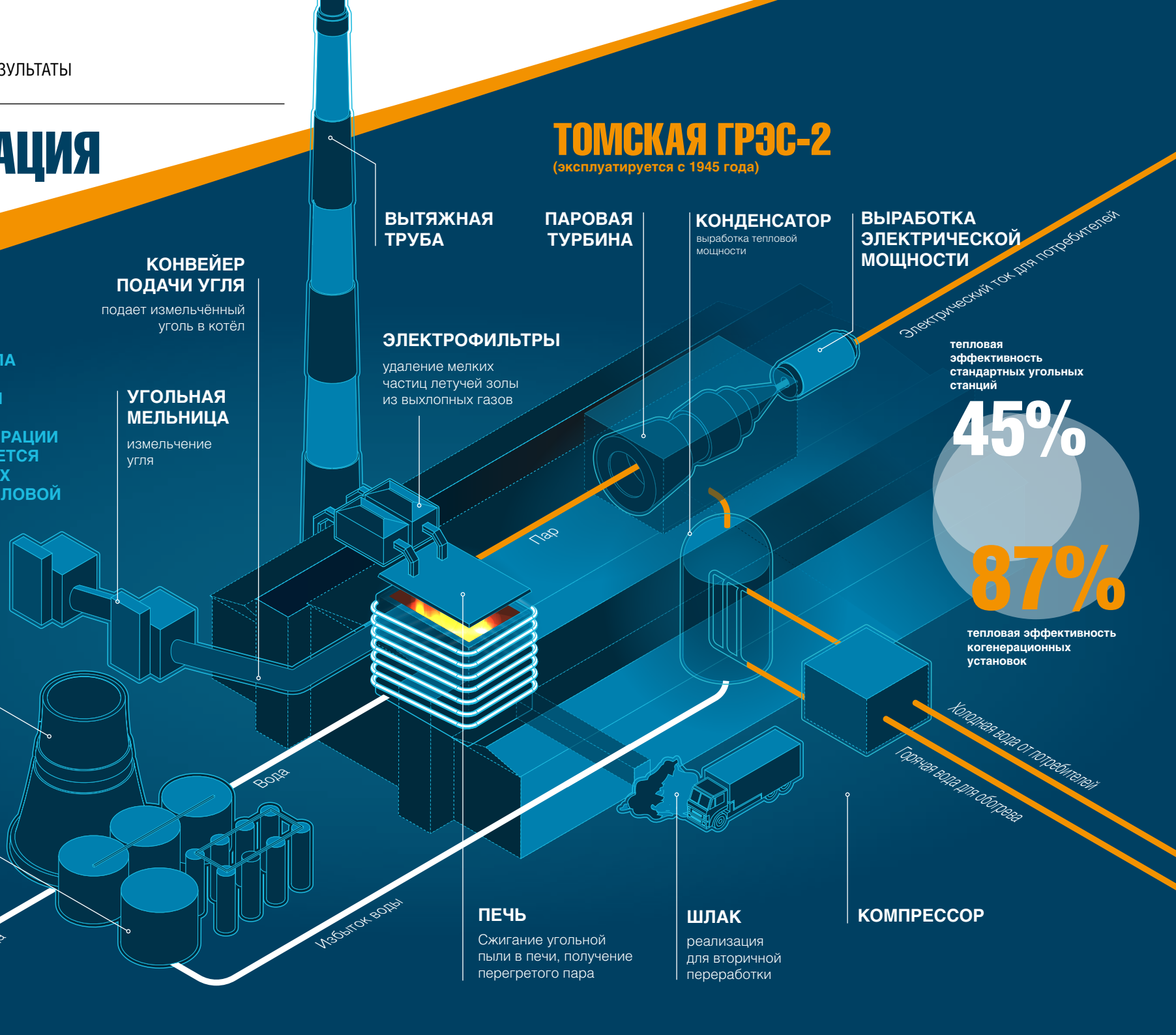
**ПЕЧЬ**

Сжигание угольной пыли в печи, получение перегретого пара

**ШЛАК**

реализация для вторичной переработки

**КОМПРЕССОР**



## Ремонтная деятельность

Программы ремонтов производственных активов Группы «Интер РАО» на 2018 год были сформированы исходя из условий технической необходимости проведения ремонтов основных производственных фондов и учитывали:

- техническое состояние оборудования, зданий и сооружений;
- необходимость обеспечения надёжной и безопасной эксплуатации энергообъектов;
- наличие экономической эффективности ремонтных воздействий.

В 2018 году фактические затраты на ремонт по российским генерирующим и теплосетевым ДО составили 14 468 млн рублей – 99,7% от плановых значений (14 513 млн рублей). На основном оборудовании российских генерирующих ДО Группы «Интер РАО» проведено 17 капитальных и средних ремонтов энергоблоков, отремонтировано 22 турбогенератора и 22 энергетических котлоагрегата. Все активы Группы «Интер РАО» успешно завершили ремонтную кампанию 2018 года.

## Программа модернизации генерирующих мощностей

В 2019 году фактически завершается программа «ДПМ-1», которая позволила ввести около 30 ГВт (6,1 ГВт – это новые блоки станций Группы «Интер РАО») новых мощностей тепловых электростанций, тем самым обновив около 15% всей установленной мощности электрогенерации в России. Объём финансирования программы «ДПМ-1» оценивается на уровне 1,3 трлн рублей. Тем не менее, несмотря на существенный объём капитальных вложений, ввод ДПМ-блоков позволил только приостановить старение мощностей ТЭС в целом по отрасли, но не кардинально обновить производственные мощности сектора. По различным оценкам, на горизонте до 2035 года должно быть обновлено либо выведено из эксплуатации более 50 ГВт ТЭС (около 30% всей установленной мощности ТЭС). Более того, в случае отсутствия мероприятий модернизации в ряде энергосистем ЕЭС Российской Федерации возможно возникновение дефицита электроэнергии на горизонте 2022–2024 годов.

С учётом обозначенных прогнозов Министерство энергетики Российской Федерации предложило механизм проведения отборов проектов генерирующих объектов тепловых электростанций (программа «ДПМ-2» или «ДПМ-Модернизация») в объёме 41 ГВт (39 ГВт без учёта Дальнего Востока) до 2031 года с предельным уровнем капитальных вложений на уровне 1,45 трлн рублей (в ценах 2021 года). В случае отбора проекта по данной программе генерирующая компания получает гарантированный возврат вложенных инвестиций в течение 16 лет с учётом базовой доходности на уровне 14%.

Отбор проектов модернизации будет осуществляться на основе конкурсов, которые должны проводиться ежегодно. Первые отборы проектов модернизации планируется провести в марте – апреле 2019 года сразу на три года: 2022, 2023 и 2024. К отбору допускается основное генерирующее оборудование – турбины, котлы и генераторы, если они выработали нормативный ресурс, но имели высокую загрузку за предыдущие два года. После проведения модернизации теплоэлектростанция должна будет работать на рынке не менее 15 лет.

Программа «ДПМ-2» фактически запускает новый инвестиционный цикл в генерирующем секторе электроэнергетики с объёмом задействованных мощностей и инвестиций, сопоставимым с программой «ДПМ-1». Более того, с учётом требований по высокой степени локализации оборудования, которое может быть задействовано в «ДПМ-2», российское энергетическое машиностроение получает существенный импульс к развитию производства современных образцов оборудования, включая газовые турбины большой мощности.

Группа «Интер РАО» намерена участвовать в отборах модернизации объектов тепловых электростанций с обеспечением максимально возможного положительного экономического эффекта от реализации мероприятий модернизации. Участие в программе «ДПМ-2» позволит существенным образом обновить действующее оборудование ТЭС и повысить его эффективность. Совокупный объём участия Группы «Интер РАО» в модернизации может составить порядка четверти установленной мощности на территории Российской Федерации.