

крупнейшему производителю тепла «Т Плюс». Исторически сложилось, что у генерирующей компании в Перми было два тарифа — 70% населения получало тепло через сети дочерней «Т Плюс» Пермской сетевой компании (с 1 ноября ПСК присоединена к материнской компании). Тариф у этих потребителей был выше на треть, чем у трети потребителей, которые получали тепло непосредственно от «Т Плюс». Такие потребители находились вблизи магистральных теплопроводов ТЭЦ «Т Плюс», соответственно у производителя были для них меньше издержки на транспорт тепла.

Установленный с 1 июля 2021 год тариф для ПАО «Т Плюс» в Перми — 1519,94 руб./Гкал, для ПАО «Т Плюс» в микрорайоне Заостровка — 1401,59 руб./Гкал, для ПАО «Т Плюс» в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-14 — 1923,48 руб./Гкал. Тариф ПСК — 2025,85 руб./Гкал.

«Т Плюс» последние несколько лет активно пропагандирует перевод на метод альткотельной — это поможет в перспективе уравнивать и довести более низкий тариф до более высокого.

По данным пермского филиала «Т Плюс», для 75% потребителей тариф (бывшей ПСК) будет заморожен на уровне 2021 года. Для остальных 25% ожидается его увеличение с 1 июля 2022 года.

Ожидается, что тариф «Т Плюс» будет увеличиваться не выше значения индекса платы граждан (ИПГ) плюс 3% ежегодно. Рост тарифа запланирован для 821 дома в Перми, где проживает примерно 177 тыс. жителей. В компании заявляют, что сверхнормативного роста тарифа не будет: «Темпы роста тарифов ограничены соглашением между «Т Плюс» и администрацией города Перми и не приведут к превышению индекса роста платы граждан за коммунальные услуги, установленного Правительством РФ».

«Чтобы не произошло увеличения платы за тепло выше установленного законом предельного уровня, этот переход будет осуществляться в течение десяти лет. Остальные тарифы, в том числе



ЗА ДЕСЯТЬ ЛЕТ ТАРИФ НА ТЕПЛО ДЛЯ НЕКОТОРЫХ ЖИТЕЛЕЙ ПЕРМИ ВЫРАСТЕТ ПРИМЕРНО НА ТРЕТЬ И ДОСТИГНЕТ ПРЕДЕЛЬНОЙ ПЛАНКИ

и другие тарифы „Т Плюс“, будут расти в пределах этого периода в разные сроки в зависимости от уровня существующего тарифа»,— отметили в городском департаменте ЖКХ.

По расчетам «Т Плюс», более низкий тариф достигнет цены альткотельной в 2033 году, тариф ПСК в городе Перми — в 2025-м. «Текущее регулирование тарифа строилось в логике его утверждения один раз в год, с учетом фактических расходов прошлого периода. Соответственно, ресурсоснабжающая компания не могла спрогнозировать в долгосрочной перспективе свои инвестиции, что не позволяло стратегически выстроить модель наших действий даже на пятилетку. Теперь же ситуация поменяется. Объем инвестиций в теплосетевое хозяйство Перми «Т Плюс»,

по нашим расчетам, вырастет кратно. Например, в этом году в сети краевого центра «Т Плюс» вложила 2 млрд рублей, в 2022 году планируется вложить уже 3 млрд рублей, что в 15-летней перспективе будет равно инвестициям в размере 28–30 млрд»,— поясняет директор пермского филиала компании Сергей Кругляков.

ДОРОГОЙ КАЛОРИЙ Цены будут расти и для потребителей тепла от мелких котельных, имеющих меньшую стоимость предельного тарифа производства тепла. Для этого, как пояснили «Guide — Итоги года» в департаменте ЖКХ, владельцы котельных должны будут подписать график доведения до потребителей предельного тарифа — его «Т Плюс» рассчитывает разослать

до конца года. После этого владельцы котельных дополнительную выручку смогут направлять на инвестиционные мероприятия.

Если владельцы теплоисточников откажутся от метода альткотельной, тарифы для них будут формироваться по прежней схеме.

У теплоснабжающих организаций с превышающей предельный тариф себестоимостью будет заморожен тариф (если они подпишут соглашение). Если нет, то их деятельность также будет регулироваться, как прежде.

«Несоответствие критерию означает, что такие котельные не эффективны для потребителя. Они должны повысить эффективность своей деятельности, чтобы вписаться в предел цены, либо уйти с рынка, уступив место более дешевым производителям»,— считают в «Т Плюс».

По данным администрации, по состоянию на 2020 год, из 23 частных организаций, включая МУП «Городское коммунальное и тепловое хозяйство», тариф был выше предельного у шести компаний. Тогда предельный тариф составлял 1577 руб. за 1 Гкал (без НДС). Среди них крупнейшим было МУП ««Городское коммунальное и тепловое хозяйство» (тариф — 1676 руб./Гкал, мощность станций — 243 Гкал). Самый высокий тариф — у котельной РЖД на ул. Дзержинского, 44 (почти 3 тыс. руб. за 1 Гкал) мощностью всего 0,2 Гкал, которая снабжает теплом всего один дом рядом с площадкой Пермского мясокомбината. Высокие тарифы и у котельных «Новогора» (1736 руб. за 1 Гкал), НПО «Искра» (1723 руб. за 1 Гкал), ООО «СК „Вышка-2“» (1664 руб. за 1 Гкал) и АО «Стройпанелькомплект» (1579 руб. за 1 Гкал).

Источник в мэрии пояснил, что котельные ПКТХ планируется по концессии передать в «Т Плюс», которое займется их модернизацией. А НПО «Искра» намерено с сентября 2022 года отказаться от теплоснабжения микрорайона Молодежный — заводская котельная будет работать только для нужд оборонного предприятия. В НПО «Искра» на запрос «Guide — Итоги года» не ответили.

ЦИФРОВОЕ ВМЕШАТЕЛЬСТВО

Задачи производственного предприятия — это рост производства и оптимизация финансовых показателей. Главный инструмент в реализации этих целей — активное внедрение цифровых инструментов. В числе первых в Прикамье, кто активно внедряет инновационные решения, — промышленный сектор. Один из лидеров — Компания «ЛУКОЙЛ». Нефтяники вместе со связистами из МТС стремятся обеспечить эффективное удаленное управление производственными процессами на месторождениях, сократить время выявления и реагирования на нештатные ситуации.

Инвестиции пермских компаний в основной капитал в области связи и информационных технологий за девять месяцев этого года выросли на 8,9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Об этом сообщает Пермьстат. По данным игроков рынка, одними из самых активных инноваторов стали промышленные предприятия, которые за счет внедрения цифровых технологий стремятся сократить свои издержки, а также обеспечить безопасность сотрудников и контроль за своими активами. Директор МТС в Пермском крае Оксана Кайгородова подтверждает это, ссылаясь на мировую практику. «Например, по оценке специалистов British Petroleum, внедрение цифровых технологий — самый мощный драйвер снижения затрат в нефтегазовой отрасли (до 30% к 2030 году) и роста объемов производства. К этим амбициозным показателям стремят-

ся и пермские промышленники», — говорит эксперт.

Лидерские позиции в цифровом секторе занимает внедрение интернета вещей (IoT). Первый шаг в этом направлении — развитие инфраструктуры связи. В МТС говорят, что для снижения затрат бизнеса на территории региона внедрена сеть NB IoT (Narrow Band IoT). Она обеспечивает большую по сравнению с LTE емкость сети, высокую радиочувствительность и долгий срок службы. Эту сеть связисты уже развернули во всех крупных городах Прикамья — Перми, Березниках, Соликамске, Чайковском, Лысьве, Кунгуре, Краснокамске, а также в южных районах региона.

Технология NB IoT в Прикамье используется на территории деятельности предприятия «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Сеть интернета вещей позволяет энергоэффективно передавать небольшие по объему данные с нефтепромыслового оборудова-

ния. При этом сохраняется высокая степень защиты информации. Датчики в автоматическом режиме измеряют и в режиме онлайн отправляют информацию о работе скважин. Применение технологии мониторинга состояния оборудования помогает эффективно эксплуатировать месторождения нефти. На предприятии убедились, что доступ к новому стандарту существенно снижает затраты при внедрении умных устройств.

Летом 2021 года «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и МТС запустили на Павловском нефтегазовом месторождении умное технологическое видеонаблюдение. Система включает радары и камеры, установленные на внешних и внутренних контурах производственной площадки. Как пояснила Оксана Кайгородова, технология интеллектуальной обработки в режиме онлайн фиксирует любое перемещение людей в границах производственной площадки и определяет их количество. Система также может фиксировать оставленные на площадке инструменты и оборудование, распознает задымление и возгорание, фиксирует перегрев оборудования. При пересечении производственным персоналом границ, за которые вход запрещен по требованиям техники безопасности, своевременно информирует оператора системы. Такое решение позволяет в среднем в три раза



сократить время выявления нарушений и реагирования на нештатные ситуации.

В МТС отмечают, что реализованный проект — в числе первых не только в Пермском крае, но и для всей страны. «Установленная система позволяет удобно и оперативно контролировать все важные функции деятельности учреждения — безопасное нахождение на

территории объекта сотрудников предприятия, исключение из периметра посторонних людей, предметов, транспорта, а также оперативно реагировать на перегревание оборудования, задымление или возгорание. Наша система показала свою эффективность и высоко оценена со стороны партнеров», — заключила Оксана Кайгородова.