



КВАДРА

Подготовка ПАО «Квадра» к прохождению ОЗП 2019/2020 гг.

Основное топливо.

Основной вид топлива в балансе объектов ПАО «Квадра»

– **природный газ** (99,2%).

Поставки осуществляются на основании долгосрочных договоров с региональными представительствами ООО «Газпром межрегионгаз»

Резервное топливо . Норматив и наличие на 01.10.2019.

Тыс. тонн

Вид топлива	Норматив	Факт	Отклонение
мазут	153,625	176,059	114,6%
уголь	78,642	115,001	146,2%

ПАО «Квадра» обеспечило выполнение нормативов создания запасов топлива на ТЭЦ с установленной электрической мощностью 25 МВт и более в соответствии с приказами Минэнерго России №683 от 21.08.2018, №710 от 28.08.2018.

Обеспечение нормативов создания запасов резервного топлива



Резервное топливо . Норматив и наличие на 01.10.2019.

Сведения о нормативах запасов топлива на источниках тепловой энергии (котельных) и источниках электрической и тепловой энергии с установленной мощностью менее 25 МВт, утвержденные органами государственной власти субъектов РФ.

Тыс. тонн

Котельные ПАО «Квадра»	Вид топлива	Норматив	Факт	Отклонение
Котельные Белгородского региона	мазут	3,781	3,907	103,3%
Котельные Воронежского региона	мазут	1,600	1,600	100,0%
Курская ТЭЦ-4	мазут	3,581	3,582	100,03%
Данковская ТЭЦ	мазут	1,762	2,383	135,2%
Котельная Смоленского региона	мазут	0,660	0,835	126,5%
Котельные Липецкого региона	мазут	6,4987	6,7441	103,8%

Выполнение Программы ремонтов

Оборудование	факт 2018	план 2019	выполнено на 20.09.2019,	
			Ед.	%
Турбоагрегаты (гидроагрегаты), ед./МВт	62/ 2751,15	67/ 2955,15	51	100
Паровые котлы, ед./т/ч	100/ 15542,9	105/ 16284,3	72	100
Водогрейные котлы, ед./Гкал/час.	90 / 6289,8	90/ 6319,8	79	100
Тепловые сети. км.	83,8	68,4	60	100

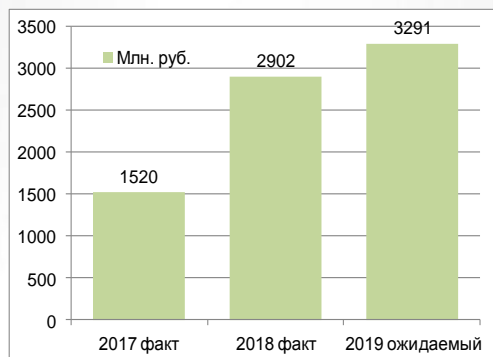
Отставаний от графика ремонтов нет.

Примечание: Во всех филиалах ПАО «Квадра» имеются в наличии аварийные бригады или заключены договора на выполнение аварийных работ. Подготовлена спецтехника. Созданы аварийные резервы материалов и оборудования для ликвидации аварий.

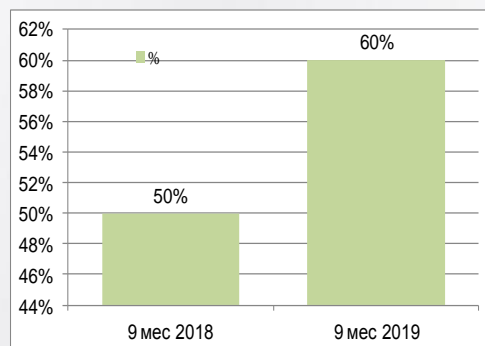
Выполнение Программы техперевооружения и реконструкции

Наименование	факт 2018	ожд. 2019	выполнено на 20.09.2019	
			Млн. руб	%
Итого по программе*, млн. руб., включая:	2902	3291	1674,6	100
Тепловые сети, км	46,1	59,6	42,3	100

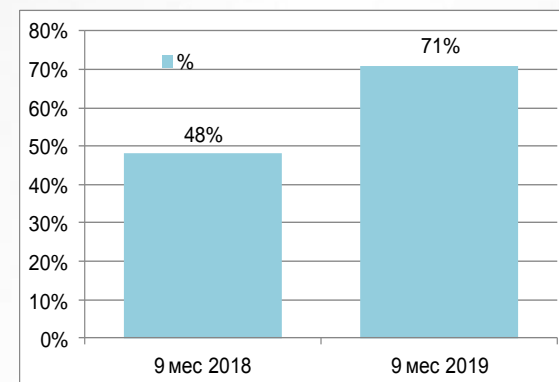
Динамика программы ТПИР, млн. руб.



Динамика выполнения программы ТПИР, %



Динамика перекладки ТС, %



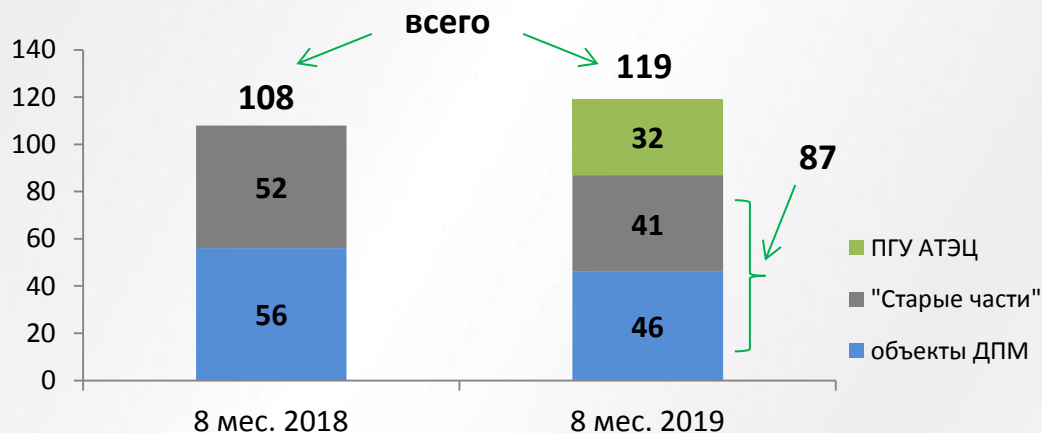
Замена тепловых сетей

Филиал	2018 факт	2019 ожид
	км	км
Белгородская Г	20,4	12,9
Воронежская Г	18,1	34,0
Курская Г	17,3	16,0
Липецкая Г	31,1	27,4
Тамбовская Г	23,7	26,3
Орловская Г	9,6	9,2
Смоленская Г	8,7	6,0
Центральная Г	0,9	1,0
Итого ПАО Квадра	129,8	132,6

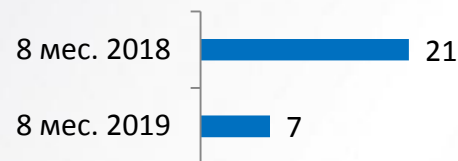
Аварийность за 8 месяцев 2018 и 2019 года



Количество технологических нарушений на ТЭС



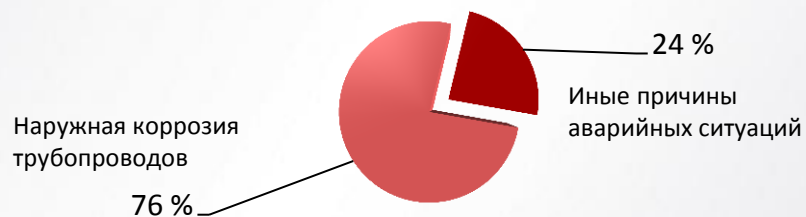
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении (тепловые сети на срок более 6 часов)



Аварийность по видам оборудования на ТЭС (8 мес. 2019 год) (в сравнении с предыдущим годом существенных изменений не произошло)



Распределение по причинам аварийных ситуаций при теплоснабжении



Наиболее значимые аварии в 2019 году

ПП «Тепловые сети» филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» (г. Смоленск)
10.01.2019 в 15 часов 30 минут произошел порыв трубопровода пара №5 (Ду400) в районе ул. Индустриальной, д. 5, корп. 1. Место повреждения трубопровода - под землей в непроходном канале.

Опасный производственный объект (ОПО) – «Участок трубопроводов теплосети от Смоленской ТЭЦ-2» (зарегистрирован в Госреестре ОПО в 2016 году, следующий срок ЭПБ – 2022 год).
Рабочая среда – насыщенный пар, рабочее давление не более 1,3 МПа, рабочая температура не более 250 °С,

По результатам расследования аварии, комиссией возглавляемой Ростехнадзором, сделан вывод о том, что причиной аварии стала некачественная сварка технологического сварочного шва, выполненного прежним собственником при строительстве данного паропровода.

Трубопровод эксплуатируется с 1966 года. Потребителем пара являлся ОАО «Смоленский завод радиодеталей».

Выполнение предписаний государственных надзорных органов



Наименование филиала	Ростехнадзор				Госпожнадзор			
	Количество предписаний	Количество мероприятий	Выполнено	В стадии выполнения	Количество предписаний	Количество мероприятий	Выполнено	В стадии выполнения
Белгородская генерация	1	235	216	19	2	49	35	14
Воронежская генерация	1	50	50	0	0	0	0	0
Курская генерация	1	81	0	81	1	45	0	45
Липецкая генерация	1	21	0	21	1	3	1	2
Орловская генерация	1	28	10	18	0	0	0	0
Смоленская генерация	1	92	90	2	0	0	0	0
Тамбовская генерация	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральная генерация	2	3	3	0	1	21	0	21
Квадра (ЦА Ростехнадзора)	1	167	84	83	0	0	0	0
Всего	9	677	453	224	5	118	36	82

Предписания с истекшим сроком устранения нарушений отсутствуют.

Информация о дебиторской задолженности за тепловую энергию по конечным потребителям ПАО «Квадра»



По состоянию на 01.09.2019 дебиторская задолженность потребителей тепловой энергии ПАО «Квадра» составила 7,7 млрд.рублей, в т.ч. по регионам:

Регион	Задолженность на 01.09.2019 млн.руб.	в том числе		Причины образования ДЗ / Наиболее проблемные должники
		текущая	просроченная	
Белгородский регион	500	124	376	Основной объем задолженности - долги населения.
Курский регион	713	77	636	Неплатежи организаций, обслуживающих Минобороны РФ, рост задолженности по населению.
Воронежский регион	584	172	411	Рост задолженности за счет ДЗ новых потребителей в зоне, принятой по договору концессии с Администрацией г.Воронеж.
Липецкий регион	1 482	98	1 384	Основной объем задолженности - долги населения.
Тамбовский регион	2 168	50	2 117	Основной дебитор - оптовый перепродавец МУП «Тамбовинвестсервис» (1,6 млрд. руб.)
Брянский регион	28	0	28	Просроченная ДЗ с периодом образования более 3 лет.
Смоленский регион	1 327	85	1 242	Рост задолженности по населению, а также неплатежи организаций, обслуживающих Минобороны РФ.
Орловский регион	613	23	590	Неплатежи организаций, финансируемых из местного бюджета. Основные дебиторы - ЗАО "ПГУК" (49 млн.руб.), ООО "Орелтеплогаз" (87 млн.руб.), находящиеся на стадии банкротства; а также ОАО "Орелгортеплоэнерго" (222 млн.руб. - подписан график реструктуризации с 2022 до 2027).
Рязанский регион	73	24	49	Неплатежи МУП «РМПТС» (70 млн.руб.).
Калужский регион	21	0	21	Неплатежи МУП «Калугатеплосеть» (11 млн.руб.) и жилищных организаций (6 млн.руб.)
Тульский регион	166	136	30	Проблемной задолженности нет.
ПАО «Квадра»	7 675	789	6 884	

Крупнейший должник - оптовый перепродавец МУП «Тамбовинвестсервис»: 1,6 млрд. руб.
 Общей проблемой для большинства регионов являются неплатежи организаций, обслуживающих Минобороны РФ, задолженность по состоянию на 01.09.2019 порядка 160 млн.рублей.

Информация о ситуации с задолженностью организаций ЖКХ Тамбовской области за тепловую энергию



Тамбовский регион	Задолженность на 01.09.2019 млн.руб.	в том числе	
		текущая	просроченная
Жилищные организации	368,3	36,3	332,0
<i>в т.ч. Управляющие организации</i>	365,7	35,8	329,9
<i>в т.ч. крупные дебиторы</i>	299,4	31,2	268,2
ООО «УК Управдом 68»	18,0	2,3	15,7
ООО «УК Центральная» (бывш. ООО «Управдом 68»)	94,2	3,2	91,0
ООО «Тамбовский жилищный стандарт»	74,7	12,5	62,2
ООО «ЖЭК-20»	33,0	2,4	30,6
ООО «ЖК ТИС»	18,5	1,5	17,0
ООО «ЖилТехСервис»	61,0	9,3	51,7
в т.ч. ТСЖ, ЖСК	2,6	0,5	2,1

По состоянию на 01.09.2019 общая дебиторская задолженность перед ПАО «Квадра» - **2 млрд. руб.**, из них **368,3 млн. руб.** задолженности жилищных организаций.

В 2019 году основной прирост дебиторской задолженности обусловлен снижением платежной дисциплины на сумму более 38 млн. руб. двух крупнейших управляющих организаций: **ООО «ЖилТехСервис»** и **ООО «УК Центральная»**. В настоящее время в отношении ООО «УК Центральная» начата процедура банкротства, что является неединичным случаем последовательного накопления долгов и уклонения от оплаты коммунальных ресурсов в городе Тамбове.

В целях снижения уровня дебиторской задолженности и исключения возможности нецелевого использования денежных средств граждан филиал ПАО «Квадра» - «Тамбовская генерация» ведет планомерную работу по переходу на «прямые» договоры с потребителями. На данный момент на «прямые» договоры перешло около 16% потребителей. Низкий процент заключенных «прямых» договоров обусловлен незаинтересованностью управляющих организаций города в переходе на данную систему расчетов.

Мероприятия для снижения просроченной задолженности потребителей тепловой энергии



Обеспечение уровня своевременной оплаты потребителями (в соответствии с законодательством, либо по условиям договора).

- развитие системы "личных кабинетов" потребителей с возможностью он-лайн оплаты
- развитие центров обслуживания клиентов
- проведение стимулирующих мероприятий

Обеспечение погашения просроченной задолженности с небольшим периодом просрочки

- направление уведомлений о долге (претензии, звонков, смс, особых квитанций для должников, досудебных напоминаний)

Работа со злостными неплательщиками

- введение ограничений/отключений (при наличии технической и правовой возможности)
- реструктуризация задолженности
- взыскание задолженности в судебном порядке (активизация взыскания с физических лиц в порядке приказного производства)
- контроль работы региональных служб судебных приставов по направлениям:
 - установление банковских счетов должника и обращение взыскания на имеющиеся на них денежные средства;
 - выявление наличия транспортных средств, объектов недвижимости, земельных участков и иного имущества.
 - ограничение выезда за границу.

Актуализация схем теплоснабжения по регионам присутствия ПАО «Квадра»



№ п/п	Муниципальное образование	Единая теплоснабжающая организация	Схема теплоснабжения	
			первонач. утверждение	актуализация
Основные вопросы развития не урегулированные в схеме теплоснабжения				
1	Курск	Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»	28.05.2014	СТС актуализирована на 2019 год (Постановление № 3056 от 28.12.2018), Схема теплоснабжения на 2020г не актуализирована. Администрация г. Курска уведомила об отсутствии финансирования и предложила ПАО «Квадра» в августе 2019г за свой счет начать процедуру актуализации.
2	Смоленск	Филиал ПАО «Квадра» – Смоленская генерация»	19.12.2013	СТС актуализирована на 2017 год (Постановление №27 от 12.04.2016). 12.04.2019г начата процедура актуализации СТС на 2020 год администрацией г Смоленска.
Основные вопросы развития частично урегулированные в схеме теплоснабжения				
3	Тамбов	Филиал ПАО «Квадра» - "Тамбовская генерация"	12.11.2013	СТС актуализирована на 2019 год (Постановление от 28.12.2018 №6753), Схема теплоснабжения на 2020г не актуализирована. По сведениям администрация г. Тамбова планирует актуализацию только на 2021г
4	Калуга	Филиал ПАО «Квадра» - "Центральная генерация"	28.08.2014	СТС актуализирована на 2020 год (Постановление от 27.06.2019 №6496-пи).
5	Орел	Филиал ПАО «Квадра» - "Орловская генерация"	23.12.2013	СТС актуализирована на 2019 год (Приказ от 01.06.2018 №262). 20.08.2019г. Администрация г. Орла провела конкурс на оказание услуг по актуализации схемы теплоснабжения на 2020г.
Основные вопросы развития полностью урегулированные в схеме теплоснабжения				
6	Липецк	ПАО «Квадра»	30.09.2015 (Минэнерго)	СТС актуализирована на 2020 год (Приказ МЭ от 27.08.2019 №907)
7	Рязань	МУП «РМПТС»	30.09.2015 (Минэнерго)	СТС актуализирована на 2020 год (Приказ МЭ от 02.08.2019 №810).
8	Воронеж	Филиал ПАО «Квадра» – "Воронежская генерация"	29.09.2015 (Минэнерго)	СТС актуализирована на 2020 год (Приказ МЭ от 02.08.2019 №812)
9	Белгород	Филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»	09.07.2014	СТС актуализирована на 2020 год (Постановление от 09.09.2019 №151).

Комментарии по основным вопросам по не урегулированным в схемах теплоснабжения городов областного значения



МО, где схемные проблемы не урегулированы:

Смоленск - так как схема теплоснабжения фактически не актуализировалась с момента разработки (2013 г.), то основные ее показатели (балансы мощности, тепловой энергии и теплоносителей, прогнозы перспективного спроса) были завышены от 1,5 до 2,5 раз, что обусловило необходимость разработки схемы теплоснабжения заново. При этом следует отметить, что в существующая редакция, включает в себя недействительную оперативную схему. Основные показатели и актуальные энергобалансы - не утверждены. В настоящее время подготовлена актуализированная редакция соответствующая «Требованиям к схемам теплоснабжения», утв. ПП РФ 154 от 22.02.2012 (далее – «Требования») и требует скорейшего решения вопрос о проведении публичных слушаний (до 01.10.2012 г).

Курск – существующая редакция схемы не актуализировалась с 2016 г. в соответствии с «Требованиями», что привело к отсутствию согласованных эффективных сценариев развития систем теплоснабжения и инвестиционных программ направленных на их реализацию. При этом основные показатели (балансы мощности, показатели надежности и эффективности, а также индикаторы развития схем теплоснабжения МО), а равно и мероприятия по их достижению - не утверждены. В настоящее время ПАО «Квадра» приняло на себя обязательства по разработке схемы теплоснабжения и ориентировочный срок проведения публичных слушаний установлен на 20.12.2019 г.

МО, где не все схемные проблемы урегулированы:

Тамбов - схема актуализирована по состоянию на 2019 г., однако при этом не согласован наиболее эффективный сценарий, а следовательно, как комплекс инвестиционных мероприятий по его реализации. Таким образом основные целевые показатели и индикаторы развития системы теплоснабжения МО, в части повышения надежности и качества теплоснабжения потребителей города – утверждены в рамках инерционного сценария, не предусматривающего существенных улучшений.

Калуга - схема актуализирована по состоянию на 2020 г., при этом основной проблемой является вопрос о правомерном установлении статуса ЕТО для ПАО «Квадра», в зоне действия Калужской ТЭЦ.

Орел – при отсутствии «острых вопросов» проект актуализированной в соответствии с «Требованиями» схемы не может быть решен, в связи с дефицитом бюджета проекта. Так как схема не актуализировалась в соответствии с «Требованиями», начиная с 2013 г., то фактически необходимо разрабатывать заново (большая часть схемных проблем аналогична тем, что нами указано для в Смоленска). При этом основные показатели (балансы мощности, показатели надежности и эффективности, а также индикаторы развития схем теплоснабжения МО), а равно комплекс организационно-технических мероприятий по их достижению - не утверждены.

МО в которых схемные проблемы и основные вопросы в целом урегулированы:

Белгород, Воронеж, Липецк, Рязань

Оборудование ПАО «Квадра», имеющее ИТС = 50.

Курская ТЭЦ – 1:

1. Турбоагрегат ст. №3 - состояние перепускных труб.
2. Турбоагрегат ст. №4 – состояние перепускных труб.

Новомосковская ГРЭС:

1. Трансформатор (автотрансформатор) силовой ст. №3 – превышению сверх нормативных значений параметра по потерям холостого хода

Стратегия ПАО «Квадра» в отношении оборудования, имеющего ИТС = 50.

Курская ТЭЦ – 1:

модернизации паровой турбины ТА ст. №4 Курской ТЭЦ-1 в рамках ДПМ-штрих:

- а) замена ЦВД паровой турбины ТА ст.№4 (65 МВт),
 - б) монтаж ГТУ (номинальной мощностью ~60 МВт) с котлом утилизатором.
 - в) одновременно с вводом в эксплуатацию ПГУ, вывод из эксплуатации ТА ст. №3.
- Реализация проекта – 1 декабря 2025 года.

Новомосковская ГРЭС:

проведен капитальный ремонт трансформатора Т-3.

- а) заявка будет закрыта 30 сентября.
- б) данные в АССиОИ будет внесены в октябре 2019 года.

**СПАСИБО
ЗА
ВНИМАНИЕ !**