

Общество с ограниченной ответственностью
«Нижекамская ТЭЦ»

ПОЯСНЕНИЯ

к годовой бухгалтерской (финансовой)
отчетности за 2016 год
(текстовая часть)

| | |
|-----------------------------------|----------|
| РАЗДЕЛ 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ | 4 |
| 1.1. СТАТУС | 4 |
| 1.2. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ | 4 |
| 1.3. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ | 5 |
| 1.4. СРЕДНЕГОДОВАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ | 5 |
| 1.5. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ | 5 |

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД----- **6**

| | |
|---|---|
| 2.1. ОСНОВНЫЕ ПОДХОДЫ К ПОДГОТОВКЕ ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ | 6 |
| 2.2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА | 6 |
| 2.3. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО | 6 |
| 2.4. НЕЗАВЕРШЕННОЕ ПРОИЗВОДСТВО | 7 |
| 2.5. МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ | 7 |
| 2.6. ТОВАРЫ ОТГРУЖЕННЫЕ | 7 |
| 2.7. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ | 7 |
| 2.8. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОКУПАТЕЛЕЙ И ЗАКАЗЧИКОВ | 7 |
| 2.9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ | 8 |
| 2.10. УСТАВНЫЙ И ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ | 8 |
| 2.11. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | 8 |
| 2.12. ПРИЗНАНИЕ ВЫРУЧКИ ОТ ПРОДАЖИ | 8 |
| 2.13. РАСХОДЫ | 8 |
| 2.14. УЧЕТ РАСЧЕТОВ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ | 9 |
| 2.15. ИЗМЕНЕНИЕ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ | 9 |

РАЗДЕЛ 3. РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ----- **10**

| | |
|---|----|
| 3.1. РАСШИФРОВКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА | 10 |
| 3.1.1. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА | 10 |
| 3.1.2. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ | 11 |
| 3.1.3. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ | 12 |
| 3.1.4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ | 12 |
| 3.1.5. НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | 12 |
| 3.1.6. ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | 13 |

| | |
|--|----|
| 3.1.7. ЗАБАЛАНСОВЫЕ СТАТЬИ ----- | 13 |
| 3.2. РАСШИФРОВКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ----- | 15 |
| 3.2.1. ВЫРУЧКА----- | 15 |
| 3.2.2. СЕБЕСТОИМОСТЬ ----- | 16 |
| 3.2.3. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ----- | 17 |

**РАЗДЕЛ 4. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПОДЛЕЖАЩАЯ
РАСКРЫТИЮ ----- 19**

| | |
|---|----|
| 4.1. ИНФОРМАЦИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ ----- | 19 |
| 4.2. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ ----- | 24 |
| 4.3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ | 25 |
| 4.4. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ----- | 27 |
| 4.5. ИНФОРМАЦИЯ О НЕПРЕРЫВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ----- | 27 |

Раздел 1. Общая информация

1.1. Статус

Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ», именуемое в дальнейшем ООО «Нижнекамская ТЭЦ», учреждено в соответствии с ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью».

Единственным участником ООО «Нижнекамская ТЭЦ» является публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина.

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» зарегистрировано 7 октября 2009 года. ОГРН 109 165 100 1969.

Юридический адрес: Республика Татарстан, 423570, г. Нижнекамск, промзона.

У ООО «Нижнекамская ТЭЦ» отсутствует бенефициарный владелец, так как единственным участником ООО «Нижнекамская ТЭЦ» является публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина.

1.2. Основные виды деятельности

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» одна из двух тепловых электростанций города Нижнекамска и одна из десяти электростанций Республики Татарстан.

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» создано в процессе реформирования энергосистемы Республики Татарстан путем выделения и реализации в июне 2010 года имущества ОАО «Генерирующая компания» (филиал Нижнекамская ТЭЦ).

Основными видами деятельности ООО «Нижнекамская ТЭЦ» являются:

- выработка электрической и тепловой энергии;
- выдача энергии электрическим и тепловым сетям с поддержанием нормального качества отпускаемой энергии – нормируемых частоты и напряжения электрического тока, давления и температуры теплоносителей.

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» осуществляет самостоятельную производственную деятельность и является субъектом оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ), а также одним из двух основных поставщиков тепловой энергии на территории Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан.

Также ООО «Нижнекамская ТЭЦ» осуществляет деятельность по оказанию услуг промышленного характера и реализацию услуг объектов непромышленной сферы (столовая, общежитие, подсобное хозяйство, спортивно-оздоровительный комплекс).

1.3. Система управления

В соответствии с Уставом ООО «Нижнекамская ТЭЦ» решения по вопросам, относящимся в соответствии с законодательством РФ к компетенции Общего собрания участников, принимаются единолично участником.

В соответствии с Уставом ООО «Нижнекамская ТЭЦ» полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет директор.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Директором ООО «Нижнекамская ТЭЦ» является Алексей Рашидович Юмангулов, назначенный 25.11.2014г. решением единственного участника в связи с уходом на заслуженный отдых предыдущего директора Будилкина Владимира Васильевича.

Служба внутреннего контроля/внутреннего аудита не предусмотрена структурой Общества. Контроль осуществляется по распоряжениям единственного участника (ПАО «Татнефть») и его же силами. В течение 2016г. ревизии финансово-хозяйственной деятельности Общества не проводились.

1.4. Среднегодовая численность

Среднегодовая численность работающих за 2015г. составила 545 человек.

Среднегодовая численность работающих за 2016г. составила 551 человек.

1.5. Сведения об аудитор

Решением единственного участника аудитором бухгалтерской отчетности ООО «Нижнекамская ТЭЦ» за 2016г. утверждено ООО «Аудит Академия».

Местонахождение: 420107, Республика Татарстан, Казань, ул. Марселя Салимжанова, д. 17, помещение 1008.

ОГРН 1131690053373.

Сведения о членстве аудитора: член СРО НП «Аудиторская Ассоциация Содружество» (НП ААС). Основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 11306030297 от 25.09.2013г.

Раздел 2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности за 2016 год

2.1. Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011г. №402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.98 № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Числовые показатели в бухгалтерской отчетности представлены в тыс.руб.

2.2. Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 40 000 рублей.

Активы, в отношении которых выполняются условия при принятии в качестве основных средств и стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

В соответствии с пунктами 7,8 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Начисление амортизации производится линейным способом.

Амортизация не начисляется по земельным участкам и объектам природопользования.

Расходы на ремонт объектов основных средств принимаются по фактическим затратам и относятся в тот отчетный период, в котором они были произведены.

Переоценка основных средств учетной политикой Общества не предусмотрена.

2.3. Незавершенное строительство

В составе незавершенного строительства учитываются затраты на строительно-монтажные работы, приобретение зданий, сооружений, оборудования и иных материальных объектов длительного пользования, прочие капитальные работы и затраты. По данной строке отражается

стоимость объектов капитального строительства до окончания всех работ, связанных с доведением их до состояния пригодного к эксплуатации, после чего данные объекты переводятся в состав основных средств. Незавершенные капитальные вложения отражаются в бухгалтерском балансе по фактическим затратам.

2.4. Незавершенное производство

Характерной особенностью энергетического производства является технологическое единство и совпадение во времени процессов генерации, передачи, распределения и потребления энергии, невозможность ее складирования. По этой причине в энергетической отрасли остатки незавершенного производства отсутствуют.

2.5. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы учитываются в сумме фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

При отпуске производственных запасов в производство оценка производится по методу средней себестоимости по группе «Технологическое топливо», по остальным группам - по методу ФИФО.

2.6. Товары отгруженные

По счету 45 «Товары отгруженные» отражается отгруженная продукция, право собственности на которую не перешло к покупателям.

2.7. Расходы будущих периодов

В составе РБП отражаются расходы на приобретение неисключительных прав использования программного обеспечения.

Для целей представления в бухгалтерской отчетности распределение РБП по срокам обращения осуществляется, исходя из общего срока полезного использования программного обеспечения.

2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена, исходя из цен, установленных договорами между ООО «Нижекамская ТЭЦ» и покупателями (заказчиками). Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам.

Резерв по сомнительным долгам представляет собой консервативную оценку той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв создается по каждому сомнительному долгу на основе результатов инвентаризации дебиторской задолженности. Сумма резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от

финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

2.9. Денежные средства и денежные эквиваленты

Краткосрочные финансовые вложения классифицируются как денежные эквиваленты в связи с их высокой ликвидностью и незначительным риском изменения стоимости.

2.10. Уставный и добавочный капитал

Уставный капитал отражен в сумме, объявленной учредительными документами ООО «Нижнекамская ТЭЦ». В 2016г. Учредителем ПАО «Татнефть» был произведен вклад имуществом в уставный капитал в размере 3 928,4 млн. руб.

Добавочный капитал включает сумму вкладов в имущество единственного участника ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

2.11. Оценочные обязательства

Общество создает оценочные обязательства по тем обязательствам, которые соответствуют условиям признания их в бухгалтерском учете согласно ПБУ 8/2010. В соответствии с учетной политикой ООО «Нижнекамская ТЭЦ» ежегодно признает следующие оценочные обязательства:

- обязательство по оплате неиспользованных отпусков
- обязательство по выплате премий по результатам отчетного периода, если выплаты осуществляются в следующем отчетном периоде.;
- прочие оценочные обязательства.

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» создает резервы предстоящих расходов для обеспечения оценочных обязательств.

В 2016г. были созданы оценочные обязательства, связанные с финансированием разработки Схемы и Программы развития электроэнергетики субъектов РФ на сумму 693 726,80 руб. и штрафными санкциями Дисциплинарной комиссии Ассоциации «НП Совет рынка» на сумму 750 000,00 руб.

2.12. Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг заказчиком).

Выручка отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

2.13. Расходы

В связи с особенностью энергетического производства (отсутствие незавершенного производства) сумма прямых и сумма косвенных расходов, осуществленных в отчетном периоде, относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода в полном объеме.

Фактические затраты распределяются между электро- и тепло-энергией пропорционально расходам условного топлива, кроме расходов, связанных с работой на оптовом рынке электроэнергии и мощности и расходов, связанных с эксплуатацией 6,7 турбин. Данный вид расходов относится полностью на производство электроэнергии.

2.14. Учет расчетов по налогу на прибыль

Порядок формирования в бухгалтерском учете и раскрытие в бухгалтерской отчетности расчетов по налогу на прибыль осуществляется ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденное приказом Минфина РФ от 19.11.2002 г. № 114н.

2.15. Изменение учетной политики

Существенных изменений в учетную политику Общества по бухгалтерскому и налоговому учету на 2016 год по сравнению с 2015 годом не вносилось.

Раздел 3. Расшифровка отдельных показателей бухгалтерской отчетности

3.1. Расшифровка показателей Бухгалтерского баланса

3.1.1. Основные средства

Первоначальная стоимость основных фондов на 31.12.2016г. составила 6 924 592 тыс.руб.

Увеличение первоначальной стоимости с начала года на 4 098 467 тыс.руб. обусловлено приобретением новых объектов на сумму 15 818 тыс.руб., осуществлением в течение 2016г. работ по реконструкции и модернизации ряда объектов на общую сумму 684 126 тыс.руб. в рамках выполнения инвестиционной программы и вклада материнской компании в уставный капитал ООО «Нижнекамская ТЭЦ» имущества на сумму 3 398 523 тыс.руб.

На балансе ООО «Нижнекамская ТЭЦ» находятся ряд объектов основных средств первоначальной стоимостью 136 539 тыс.руб., по которым начисление амортизации не производится, так как объекты –оборудование ХВО; водогрейный котел ПТВМ - 180 №2; турбина Р-40-130/31 (станционный № 3) выведены в длительную консервацию.

Так же на балансе ООО «Нижнекамская ТЭЦ» числятся объекты основных средств первоначальной стоимостью 20 559 тыс. руб., которые выведены из состава амортизируемого имущества находящиеся на реконструкции, модернизации свыше 12-ти месяцев.

В Обществе приняты следующие сроки полезного использования объектов основных средств (средние по основным группам): 2 гр. -36 мес., 3 гр. – 58 мес., 4 гр. – 82 мес., 5 гр. – 92 мес., 6 гр. – 175 мес., 7 гр. – 184 мес., 9 гр. – 339 мес., 10 гр. – 416 мес.

Объекты основных средств, предоставленные Обществом контрагентам по договорам аренды, отражены в табличных пояснениях к балансу (табл. 1.4) по балансовой (остаточной) стоимости, в том числе:

- земельные участки площадью 0,452 га
- помещения в здании инженерно-бытового корпуса
- помещения в здании главного корпуса
- дымовая труба № 1,2
- здание ОВК
- здание пожарного депо

Увеличение данного показателя с 2 759 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2015г. до 4 593 тыс.руб. по состоянию на 31.12.2016г. произошло после заключения в 2016 году договора аренды дымовой трубы № 1.

У ООО «Нижнекамская ТЭЦ» отсутствуют объекты основных средств, полученные по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами.

3.1.2. Дебиторская задолженность

На конец отчетного периода долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (за вычетом резерва сомнительных долгов) составила 428 631 тыс.руб.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности имеется просроченная задолженность покупателей и заказчиков.

Основная доля просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2016г. - это задолженность АО «Таттеплосбыт» за тепловую энергию в сумме 62 503 тыс.руб., отпущенную в ноябре, декабре 2013г.

АО «Таттеплосбыт» (единая теплоснабжающая организация г. Нижнекамска в период до 2013 года включительно) не погашает задолженность в связи с убытками, полученными при ликвидации перекрестного субсидирования в тарифах на тепловую энергию в Республике Татарстан.

В июне 2016г. ООО «Нижнекамская ТЭЦ» инициирована работа по взысканию денежных средств с АО «Таттеплосбыт» в судебном порядке.

На покрытие сомнительной дебиторской задолженности АО «Таттеплосбыт» на конец отчетного периода создан резерв в размере 62 503 тыс.руб.

Также в составе краткосрочной дебиторской задолженности числится просроченная задолженность, образовавшаяся на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ). Существенную долю составляет задолженность энергосбытовых компаний Северного Кавказа.

Значительная доля просроченной дебиторской задолженности на ОРЭМ приходится на энергосбытовые компании группы Энергострим.

Систематические неплатежи за потребленную электрическую энергию и мощность приводят к отвлечению оборотных средств Общества.

Общество ведет работу по взысканию: часть задолженности в 2016 г. погашена простыми банковскими векселями с отсрочкой платежа (векселя ПАО «Газпромбанк», АО «Альфа-Банк», ПАО «Сбербанк России», ПАО Банк ВТБ) В отношении просроченной задолженности ведется претензионно-исковая работа.

На покрытие сомнительной дебиторской задолженности контрагентов на ОРЭМ на конец отчетного периода создан резерв на сумму основного долга в размере 109 835 тыс.руб. и на сумму начисленных пеней за просрочку оплаты на сумму 155 тыс.руб.

Общество формирует резервы по сомнительным долгам по отношению к дебиторской задолженности по займам, выданным работникам на улучшение жилищных условий. Сумма резерва на 31.12.2016г. составила 28 036 тыс. руб.

Суммы авансов (предварительных оплат), выплаченных и полученных по условиям хозяйственных договоров, отражаются в отчетности с учетом налога на добавленную стоимость.

3.1.3. Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность ООО «Нижекамская ТЭЦ» составила на 31.12.2016г. 591 801 тыс. руб.

Основную долю кредиторской задолженности по статье «Поставщики и подрядчики» составляет задолженность за работы по оказанию услуг по договорам.

ООО «Нижекамская ТЭЦ» своевременно и в полном объеме рассчитывается по своим обязательствам, просроченной кредиторской задолженности нет.

3.1.4. Денежные средства и денежные эквиваленты

В отчете о движении денежных средств денежные потоки показаны без НДС.

Денежные потоки в части НДС отражены сальдированным результатом в составе прочих поступлений (перечислений) по текущей деятельности, с обособленным раскрытием его величины в составе соответствующей строки Отчета о движении денежных средств.

Операций в иностранной валюте в отчетном и предыдущем периодах нет.

В Бухгалтерском балансе на 31.12.2016г. в составе денежных эквивалентов на сумму 269 560 тыс.руб. отражена сумма выданного краткосрочного займа:

| Заемщик | Сумма вклада (тыс.руб.) | Срок, на который осуществлено размещение (дни) |
|--------------------------------|----------------------------|--|
| ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина | 269 560 | 30 |

3.1.5. Налоговые активы и обязательства

Финансовый результат и расчеты по налогу на прибыль согласно ПБУ 18/02:

| Наименование | 2016 год | 2015 год |
|---|------------------|---------------|
| Прибыль до налогообложения | (740 040) | 12 539 |
| Условный расход по налогу на прибыль | (148 008) | 2 508 |
| Постоянное налоговое обязательство | 18 114 | 7 194 |
| Отложенный налоговый актив (ОНА) | 24 145 | (16 775) |
| Отложенное налоговое обязательство (ОНО) | (10 620) | 7 073 |
| Перераспределение налога на прибыль, внутри КГН | (116 369) | 0 |
| Налог на прибыль для целей налогообложения прибыли | 0 | 0 |

Наличие постоянных налоговых обязательств обусловлено непризнанием для целей налогообложения части убытка от непромышленной сферы, расходам непроизводственного назначения и социальным выплатам.

Возникновение отложенных налоговых активов и обязательств обусловлено различными подходами к порядку признания расходов для целей налогообложения. Основные аспекты, повлиявшие на возникновение временных вычитаемых (ОНА) и налогооблагаемых (ОНО) разниц приведены в следующей таблице.

тыс. руб.

| Показатель | На 31.12.2016г. | | На 31.12.2015г. | | На 31.12.2014г. | |
|--|-----------------|---------------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|
| | ОНА | ОНО | ОНА | ОНО | ОНА | ОНО |
| Итого: | 80 021 | 98 652 | 57 011 | 88 032 | 73 800 | 95 105 |
| В т.ч. по основным разницам | | | | | | |
| Убыток переносимый на будущее для целей налогообложения | 34 103 | | 35 180 | | 53 654 | |
| Резервы по сомнительным долгам покупателей | 34 499 | | 9 913 | | 10 571 | |
| Оценочные обязательства | 11 126 | | 11 713 | | 9 137 | |
| Текущие расходы (РБП для целей налогового учета) | 269 | | 102 | | 324 | |
| Амортизация (вкл. амортизационную премию) | | 97 667 | | 87 335 | | 94 361 |

3.1.6. Прочие обязательства

В составе прочих обязательств отражаются суммы НДС, возмещённые с авансов, выплаченных поставщикам и подрядчикам по условиям договоров.

По состоянию на 31.12.2015г. и на 31.12.2016г. суммы НДС, возмещённые с выплаченных авансов, отсутствуют.

3.1.7. Забалансовые статьи

Содержание забалансового учета по состоянию на 31.12.2016г. представлено в таблице:

| № счета | Содержание | Сумма (тыс. руб.) |
|---------|---|-------------------|
| 001 | Арендованные основные средства | 4 052 975 |
| 007 | Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов | 101 |
| 008 | Поручительства физических лиц по обязательствам заемщиков по договорам целевого займа, выданных на улучшение жилищных условий | 18 818 |
| 012 | Нематериальный актив, полученный в пользование по лицензионному договору | 1252 |

Соответствующая дебиторская задолженность, по которой получены поручительства физических лиц, в Балансе не отражена в связи с формированием резерва сомнительных долгов в полной сумме задолженности по займам, выданным сотрудникам.

3.2. Расшифровка показателей отчета о финансовых результатах

3.2.1. Выручка

Выручка от реализации электроэнергии и мощности

| Наименование показателя | Ед.изм. | За 2016 год | За 2015 год |
|---|------------------|------------------|------------------|
| Выработка электрической энергии | млн. кВтч | 2 320,6 | 1 275,2 |
| Отпуск электроэнергии в сеть за год | млн. кВтч | 2 051,4 | 1 114,0 |
| Реализовано электроэнергии за год (с учетом приобретения для перепродажи) | млн. кВтч | 2 646,7 | 1 539,0 |
| Выручка от реализации электроэнергии и мощности | тыс. руб. | 3 761 019 | 2 216 518 |

Реализация электрической энергии и мощности осуществляется на оптовом рынке электроэнергии и мощности России (ОРЭМ). Валовая выручка составила:

в 2016 году 3 761 019 тыс. руб., включая реализацию покупной электроэнергии в обеспечение свободных договоров. В том числе:

- от реализации электроэнергии – 3 072 197 тыс.руб.,
- от реализации мощности – 688 822 тыс.руб.

в 2015 году валовая выручка от реализации электрической энергии и мощности составляла 2 216 518 тыс. руб., включая реализацию покупной электроэнергии в обеспечение свободных договоров. В том числе:

- от реализации электроэнергии – 1 859 404 тыс.руб.,
- от реализации мощности – 357 114 тыс.руб.

Реализация электроэнергии по секторам оптового рынка электроэнергии и мощности (с учетом покупки в обеспечение свободных договоров) составила:

в 2016 году:

- в регулируемом секторе– 237,7 млн.Квт.ч.
- в свободном секторе (с учетом перепродажи)– 2 409,0 млн.Квт.ч.

в 2015 году:

- в свободном секторе (с учетом перепродажи)– 1 539,0 млн.Квт.ч.

Выручка от реализации тепловой энергии

| Наименование показателя | Ед.изм. | За 2016 год | За 2015 год |
|---|------------------|------------------|------------------|
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс.Гкал | 3 212,1 | 3 295,7 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс.Гкал | 3 209,6 | 3 293,4 |
| Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 2 091 894 | 2 101 298 |

3.2.2. Себестоимость

В показатель себестоимость за 2016 год включен ряд затрат, которые Общество решило отразить подробнее.

Расходы на использование в течение отчетного периода энергетических ресурсов.

| Наименование | Стоимость энергозатрат (тыс.руб) без НДС | | | |
|------------------------------------|--|------------------------------|---------------------------|------------------|
| | Прямые затраты | Общепроизводственные расходы | Общехозяйственные расходы | Итого |
| Газ | 2 555 778 | 0 | 0 | 2 555 778 |
| Услуги по передаче природного газа | 292 975 | 0 | 0 | 292 975 |
| Электрическая энергия | 362 874 | 0 | 815 | 363 689 |
| Вода | 106 352 | 0 | 0 | 106 352 |
| Услуги по сбору тех.и хоз.стоков | 24 953 | 12 | 4 | 24 969 |
| Стоки хозяйственные | 10 298 | 125 | 47 | 10 470 |
| Всего | 3 353 230 | 137 | 866 | 3 354 233 |

Расходы на охрану окружающей среды

| Наименование затрат | Сумма без НДС (тыс. руб.) |
|---|---------------------------|
| Текущие расходы на охрану окружающей среды - Всего | 31 272,3 |
| В том числе: | |
| Содержание оборудования природоохранного назначения | 10 399,3 |
| <i>В том числе:</i> | |
| <i>сооружения и установки для очистки сточных вод и рационального использования водных ресурсов</i> | <i>2 504,6</i> |
| <i>Сооружения для складирования и обезвоживания шлама (шламоотвал)</i> | <i>3 401,0</i> |
| <i>Затраты на капитальный ремонт сооружений и установки для очистки сточных вод</i> | <i>702,9</i> |
| <i>Эксплуатация оборудования схемы рециркуляции дымовых газов</i> | <i>3 591,6</i> |
| <i>Содержание поста контроля состояния атмосферного воздуха</i> | <i>199,2</i> |
| Плата сторонним организациям за прием и очистку сточных вод | 11 605,2 |
| Плата за контрольные анализы состояния окружающей среды | 284,6 |
| Плата сторонним предприятиям (организациям) за прием, хранение и утилизацию отходов производства и потребления | 8 939,4 |
| Расходы на обязательное страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующие опасный производственный объект | 12,8 |
| Расходы на озеленение | 31,0 |

Экологические платежи

В течение 2016 года ООО «Нижнекамская ТЭЦ» начислено платежей на общую сумму **23 121,7 тыс.руб.**

В том числе:

Плата за допустимые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух – 679,3 тыс. руб.

Плата за сверхлимитные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух – 22 048,6 тыс. руб.

Плата за размещение отходов производства и потребления в пределах установленных лимитов – 393,8 тыс. руб.

3.2.3. Прочие доходы и расходы

| Наименование показателя | 2016 год | | 2015 год | |
|---|---------------------|------------|---------------------|------------|
| | Сумма (тыс.руб.) | % | Сумма (тыс.руб.) | % |
| Прочие доходы | | | | |
| Предоставление за плату во временное пользование активов | 935 | 2,3 | 1 888 | 2,2 |
| Реализация ТМЦ | 7 562 | 18,2 | 14 433 | 17,0 |
| Реализация объекта «Наружное охранное освещение» | 212 | 0,5 | 20 836 | 24,5 |
| Агентское вознаграждение за реализацию ТМЦ | 773 | 1,9 | 26 781 | 31,5 |
| Стоимость объектов ОС, выявленных в результате инвентаризации | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Штрафы. Пени и неустойки за нарушение условий договоров | 559 | 1,4 | 174 | 0,2 |
| МПЗ, полученные от ремонта и демонтажа | 5 540 | 13,3 | 15 951 | 18,7 |
| Восстановление неиспользованного резерва по сомнительным долгам покупателей | 20 379 | 48,8 | 3 697 | 4,3 |
| Восстановление неиспользованного резерва по сомнительным долгам по займам, выданным на улучшение жилищных условий | 634 | 1,5 | 1 088 | 1,3 |
| Восстановление неиспользованного резерва на оплату премий | 758 | 1,8 | 256 | 0,3 |
| Прочие оценочные обязательства | 3 747 | 9,0 | 0 | 0 |
| Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году | 379 | 0,9 | 0 | 0 |
| Прочее | 186 | 0,4 | 40 | 0 |
| Итого | 41 664 | 100 | 85 144 | 100 |

| Наименование показателя | 2016 год | | 2015 год | |
|---|---------------------|------------|---------------------|------------|
| | Сумма (тыс.руб.) | % | Сумма (тыс.руб.) | % |
| Прочие расходы | | | | |
| На предоставление за плату во временное пользование активов | 163 | 0,1 | 163 | 0,3 |
| На реализацию ТМЦ | 7 084 | 2,8 | 14 341 | 24,1 |
| На реализацию объекта «Наружное охранное освещение» | 156 | 0,1 | 371 | 0,6 |
| Остаточная стоимость ликвидированных ОС | 828 | 0,3 | 320 | 0,5 |
| Агентское вознаграждение за реализацию СМТ | 2 | 0,0 | 28 | 0,1 |
| Содержание законсервированных мощностей | 8 185 | 3,2 | 1 995 | 3,3 |
| Расходы на паспортизацию объектов недвижимости | 682 | 0,2 | 330 | 0,6 |
| На расчетно-кассовое обслуживание | 847 | 0,3 | 1 262 | 2,1 |
| Штрафы. Пени и неустойки за нарушение условий договоров | 13 239 | 5,2 | 3 947 | 6,6 |
| Создание резерва по сомнительным долгам покупателей | 145 016 | 56,3 | 685 | 1,1 |
| Создание резерва по сомнительным долгам по займам, выданным на улучшение жилищных условий | 740 | 0,3 | 7 832 | 13,1 |
| Прочие оценочные обязательства | 1 444 | 0,6 | 7 123 | 12,0 |
| Нотариальные расходы | 105 | 0,0 | 132 | 0,1 |
| Расходы на социальные нужды работников | 10 029 | 3,9 | 9 207 | 15,5 |
| Расходы непроизводственного характера | 40 499 | 15,7 | 10 293 | 17,3 |
| Плата за сверхнормативные выбросы | 22 049 | 8,6 | 0 | 0,0 |
| Управленческие расходы | 3 214 | 1,3 | 0 | 0 |
| Прочие расходы | 2 837 | 1,1 | 1 568 | 2,7 |
| Итого | 257 119 | 100 | 59 597 | 100 |

Раздел 4. Дополнительная информация, подлежащая раскрытию

4.1. Информация о связанных сторонах

Общество непосредственно контролируется ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, владеющим 100 % в уставном капитале Общества.

Общество входит в группу компаний Татнефть, головной компанией которой является ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина.

Дочерних обществ ООО «Нижнекамская ТЭЦ» не имеет.

Перечень связанных сторон ООО «Нижнекамская ТЭЦ» приведен в Приложении к настоящим Пояснениям.

Связанной стороной Общества является также НО «Национальный негосударственный пенсионный фонд» (филиал ННПФ в г. Альметьевск), действующий в интересах работников Общества.

Список связанных сторон, с которыми у ООО «Нижнекамская ТЭЦ» существовали договорные отношения в течение 2016 года:

| № п/п | Наименование связанной стороны | Местонахождение юридического лица или физического лица | Основание для признания связанной стороной |
|-------|---|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина | 420450 Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 75 | Единственный участник ООО «Нижнекамская ТЭЦ» |
| 2. | АО «ТАНЕКО» | 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, а/я 97 РУПС | Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица |
| 3. | ООО «Татнефть-АЗС Центр» | 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р. Фахретдина, д.37 | Юридическое лицо, в котором ОАО «Татнефть» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лиц |
| 4. | АО «Страховая компания «Чулпан» | 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Пушкина, д.66 | Принадлежит к группе лиц единственного участника ООО «Нижнекамская ТЭЦ» |
| 5. | ООО «Лечебно- профилактический центр «Чулпан – Медицина» | 423570, Республика Татарстан, Нижнекамский р-н, г. Нижнекамск, промзона | Принадлежит к группе лиц единственного участника ООО «Нижнекамская ТЭЦ» |

| | | | |
|-----|----------------------------------|---|---|
| 6. | ООО «СБО «Шинник» | 423580, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона | Принадлежит к группе лиц единственного участника ООО «Нижнекамская ТЭЦ» |
| 7. | ПАО «Нижнекамск-нефтехим» | 423570 Республика Татарстан, г.Нижнекамск промзона | Юридическое лицо, по отношению к которому иное юридическое лицо, имеющее право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал единственного участника ООО «Нижнекамская ТЭЦ», имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал этого юридического лица. |
| 8. | ЧОУ ДПО «ЦПК-Татнефть» | 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р. Фахретдина, д.44 | Принадлежит к группе лиц единственного участника ООО «Нижнекамская ТЭЦ» |
| 9. | АБ «Девон-Кредит» (ПАО) | 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 77 | Принадлежит к группе лиц единственного участника ООО «Нижнекамская ТЭЦ» |
| 10. | Банк ЗЕНИТ (ПАО) | 129110, г. Москва, Банный пер., д. 9 | Юридическое лицо, в котором единственный участник ООО «Нижнекамская ТЭЦ» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица |
| 11. | АО «Альметьевские тепловые сети» | 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Р.Фахретдина, д. 4 | Принадлежит к группе лиц единственного участника ООО «Нижнекамская ТЭЦ» |
| 12. | АО «Национальный НПФ» | 105066, г. Москва, улица Ольховская, дом 4, корпус 1 | Юридическое лицо, в котором единственный участник ООО «Нижнекамская ТЭЦ» имеет право распоряжаться более чем 20 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставной капитал или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица |

Операции со связанными сторонами

Основное общество

тыс. руб.

| № п/п | Наименование предприятий /Наименование операций | 2016г. | 2015г. |
|-------|---|---------|---------|
| 1 | ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина | | |
| | Продажи (без НДС), в том числе: | 7 932 | 110 510 |
| | <i>Реализация объекта НЗС и земельного участка</i> | 0 | 20 837 |
| | <i>Комплексное опробование и пуско-наладка вновь вводимого оборудования</i> | 0 | 49 790 |
| | <i>Реализация металлолома</i> | 5 032 | 10 545 |
| | <i>Агентское вознаграждение по договору комиссии</i> | 773 | 26 781 |
| | <i>Прочие</i> | 2 127 | 2 557 |
| | Закупки (без НДС) | 809 496 | 6 587 |
| | <i>Работы по тех. перевооружению объектов</i> | 550 519 | 5 894 |
| | <i>Аренда имущества</i> | 205 347 | 0 |
| | <i>Приобретение ТМЦ</i> | 51 403 | 0 |
| | <i>Прочие</i> | 2 227 | 693 |

Прочие связанные стороны

тыс. руб.

| № п/п | Наименование предприятий /Наименование операций | 2016г. | 2015г. |
|-----------------------------------|--|-----------|-----------|
| 1 | АО «ТАНЕКО» | | |
| | Продажи (без НДС), в том числе: | 986 378 | 859 998 |
| | <i>Реализация тепловой энергии и теплоносителя</i> | 915 930 | 843 459 |
| | <i>Реализация питательной воды</i> | 12 161 | 13 777 |
| | <i>Аренда, техническое обслуживание оборудования, прочее</i> | 58 287 | 2 762 |
| | Закупки (без НДС) | 130 469 | 64 301 |
| | <i>Поставка технической воды</i> | 130 439 | 64 212 |
| | <i>Поставка серной кислоты</i> | 0 | 59 |
| <i>Услуги по поверке приборов</i> | 30 | 30 | |
| 2 | ПАО «Нижнекамскнефтехим» | | |
| | Продажи (без НДС), в том числе: | 950 171 | 1 023 891 |
| | <i>Реализация тепловой энергии и теплоносителя</i> | 950 171 | 1 023 891 |
| | Закупки (без НДС) | 12 564 | 8 889 |
| | <i>Очистка и транспортировка производственных стоков</i> | 11 139 | 7 381 |
| <i>Прочие</i> | 1 425 | 1 508 | |
| 3 | ООО "Татнефть-АЗС Центр" | | |
| | Закупки (без НДС) | 1 333 945 | 10 765 |
| | <i>Закупка мазута</i> | 1 333 767 | 10 525 |
| <i>Закупка ГСМ</i> | 178 | 150 | |

| № п/п | Наименование предприятий /Наименование операций | 2016г. | 2015г. |
|--------------|--|---------------|---------------|
| 4 | ООО "СБО "Шинник" | | |
| | Закупки (без НДС) | 1 136 | 384 |
| | <i>Приобретение санаторных путевок</i> | 1 124 | 384 |
| | <i>Стирка спецодежды</i> | 12 | 0 |
| 5 | АО «Страховая компания «Чулпан» | | |
| | Закупки (без НДС) | 2 586 | 0 |
| | <i>Страхование работников</i> | 1 124 | 0 |
| | <i>Страхование опасных производственных объектов</i> | 12 | 0 |
| 6 | ООО «Лечебно-профилактический центр «Чулпан – Медицина» | | |
| | Закупки (без НДС) | 734 | 0 |
| | <i>Медосмотр</i> | 734 | 0 |
| 7 | АБ «Девон-Кредит» (ПАО) | | |
| | Закупки (без НДС) | 135 | 0 |
| | <i>Расчетно-кассовое обслуживание</i> | 135 | 0 |
| 8 | Банк ЗЕНИТ (ПАО) | | |
| | Закупки (без НДС) | 10 | 0 |
| | <i>Расчетно-кассовое обслуживание</i> | 10 | 0 |
| 9 | ЧОУ ДПО «Центр подготовки кадров – Татнефть» | | |
| | Закупки (без НДС) | 99 | 0 |
| | <i>Подготовка кадров</i> | 99 | 0 |
| 10 | АО «Альметьевские тепловые сети» | | |
| | Продажи (без НДС) | 8 | 32 |
| | <i>Реализация ТМЦ</i> | 8 | 32 |

Негосударственные пенсионные фонды

тыс. руб.

| № | НО «Национальный негосударственный пенсионный фонд» филиал ННПФ в г. Альметьевск | 2016г. | 2015г. |
|----------|---|---------------|---------------|
| 1 | Негосударственное пенсионное обеспечение работников | 3 129 | 3 761 |
| | Целевой взнос 1,85% на обеспечение уставной деятельности фонда | 28 | 33 |

Вознаграждения, выплачиваемые организацией основному управленческому персоналу:

Основным управленческим персоналом Общества является директор, который осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа Общества. К основному управленческому персоналу, кроме директора, относятся следующие должности: первый заместитель директора по производству – главный инженер, заместитель директора по экономике (и финансам), заместитель директора (по кадрам, социальным, общим вопросам), заместитель директора (по капитальному строительству), главный бухгалтер.

В 2016 году размер вознаграждений, выплаченных основному управленческому персоналу Общества, составил 27 132 тыс.руб. (в том числе оплата труда за отчётный период, начисленные на неё налоги и взносы в бюджет и внебюджетные фонды, ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчётном периоде, иные платежи основному управленческому персоналу).

В 2015 году размер вознаграждений, выплаченных основному управленческому персоналу Общества, составил 26 704 тыс.руб.

4.2. Информация по сегментам

Основной выделенный сегментов деятельности Общества являются виды производимой продукции.

Основным видом хозяйственной деятельности являются оптовая реализация производимой электрической и тепловой энергии, что составляет 98,5 % от общей выручки.

тыс.руб.

| Наименование показателя | Сегмент 1 Производство и реализация электрической энергии и мощности | | Сегмент 2 Производство и реализация тепловой энергии и теплоносителя | | Сегмент 3 Производство и реализация прочей продукции и услуг | | Итого | |
|--|---|-------------|---|-------------|---|----------|-------------|-------------|
| | 2016г. | 2015г. | 2016г. | 2015г. | 2016г. | 2015г. | 2016г. | 2015г. |
| Выручка от продажи продукции | 3 761 019 | 2 216 518 | 2 252 877 | 2 281 074 | 92 786 | 50 569 | 6 106 682 | 4 548 161 |
| Себестоимость производства и реализации продукции | (4 355 819) | (2 247 327) | (2 205 921) | (2 266 884) | (86 288) | (59 094) | (6 648 028) | (4 573 305) |
| Финансовый результат от продаж продукции | (594 800) | (30 809) | 46 956 | 14 190 | 6 498 | (8 525) | (541 346) | (25 144) |
| Величина обязательств покупателей на конец года | 362 321 | 202 271 | 141 477 | 176 955 | 9 357 | 8 910 | 513 155 | 388 136 |

В связи с особенностями производства тепло-электро энергии активы Общества используются одновременно, и их величина не может быть разделена по сегментам.

Информация по покупателям, выручка от продаж которым за 2016 год составляет не менее 10% общей выручки от продаж покупателям Общества.
тыс. руб.

| Наименование покупателя | Наименование сегмента, к которому относится выручка | Величина выручки от продаж каждому покупателю (без НДС) |
|---|--|---|
| АО "ЦФР" г. Москва | Сегмент 1 Производство и реализация электрической энергии и мощности | 2 607 527 |
| ПАО «Нижнекамскнефтехим» г. Нижнекамск | Сегмент 2 Производство и реализация тепловой энергии и теплоносителя | 950 171 |
| АО «ТАНЕКО» г. Нижнекамск | Сегмент 2 Производство и реализация тепловой энергии и теплоносителя | 915 930 |
| | Сегмент 3 Производство и реализация прочей продукции и услуг | 12 161 |

4.3. Информация об экологической деятельности организации

Мероприятия, направленные на предотвращение вредного воздействия на окружающую среду

В течение 2016 года для снижения выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду были запланированы и выполнены следующие мероприятия:

- использование схемы рециркуляции дымовых газов на котлах ТГМЕ-464 ст.№№1-7;
- выполнена программа наблюдений в Единой расчетной санитарно-защитной зоне (ЕРСЗЗ) Нижнекамского промышленного узла в части контроля загрязнения атмосферного воздуха;

Для охраны земельных ресурсов, а также при обращении с отходами производства и потребления выполнены следующие мероприятия:

- утилизация и вторичное использование отходов в ООО «ПЭК», ООО «ПК Возрождение», ООО «Комплекс «Экология Поволжья»;
- озеленение территории ООО «Нижнекамская ТЭЦ»;
- проведение аналитического контроля состояния почв в местах размещения отходов.

Для охраны водного бассейна выполняется мониторинг подземных вод в районе шламоотвала.

Энергосбережение и энергетическая эффективность

На основании Федерального закона № 261-ФЗ от 11.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» на ООО «Нижекамская ТЭЦ» разработаны мероприятия, направленные на достижение целевых показателей по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на период 2015-2020 гг.

Основным направлением энергосберегающих мероприятий является снижение расходов топлива на выработку электрической и тепловой энергии. К наиболее значимым мероприятиям 2016 года можно отнести:

- чистка конденсатора высоконапорной установкой;
- техническое перевооружение паровой турбины ПТ-135-165-130/15 135 МВт ст. №1;
- промывка систем отопления;
- очистка поверхностей нагрева к/а ТГМЕ-464 ст.№1-6 КПП, ВЭК, экраны, РВП;
- снижение температуры уходящих газов на энергетических котлах;
- снижение присосов воздуха в газовоздушные тракты котлов;

Плановый экономический эффект был установлен в размере 16,97 млн. рублей.

По факту 2016 года все запланированные мероприятия были выполнены с достижением общего экономического эффекта в размере 22,24 млн. рублей.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

В 2016 году количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух составило 27 976,896 тонн при разрешенном выбросе 12 252,814 тонн.

Сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух составили 15 724,082 тонн.

Отходы производства и потребления

В 2016 году на ООО «Нижекамская ТЭЦ» образовалось отходов в количестве 69 760,493 тонн при годовом нормативе образования – 63 826,881 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты отсутствуют.

Штрафные санкции за нарушение природоохранного законодательства составили 80 тыс. руб.

4.4. События после отчетной даты

На дату подписания отчетности в финансово-хозяйственной деятельности ООО «Нижнекамская ТЭЦ» не произошло событий, которые могли бы потребовать внесения корректировок в бухгалтерскую отчетность за 2016 год или раскрытия в ней информации.

4.5. Информация о непрерывности деятельности

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» не имеет намерений о ликвидации и прекращении финансово-хозяйственной деятельности и расценивает свое положение как устойчивое.

Приложение: Перечень связанных сторон на 25-ти листах.

Руководитель



The image shows a handwritten signature in blue ink over a circular blue stamp. The stamp contains the text: «Нижнекамская ТЭЦ», ИНН 1651057954, and other details in Russian. The signature is written over the stamp and extends to the right.

А.Р. Юмангулов

01.03.2017г.