

УТВЕРЖДЕНЫ  
приказом ООО «ОТП ТЭК»  
от «21» декабря 2021 г. № 131

**Правила ведения контроля учета товарных поставок  
по обязательствам, допущенным к клирингу  
в Секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ»**

2021 г.

## Оглавление

<b>I. Термины и определения .....</b>	<b>3</b>
<b>II. Общие положения .....</b>	<b>4</b>
<b>III. Учет Товара, реализованного/приобретенного на ОТГ.....</b>	<b>5</b>
<b>IV. Ведение Оператором товарных поставок учета Товара на Специальных субрегистрах ТТС и его отражение на ТТС Клиента ОТП/Балансирующего покупателя .....</b>	<b>11</b>
<b>V. Требования к Средствам измерений .....</b>	<b>13</b>
<b>Приложение №1 .....</b>	<b>14</b>

## I. Термины и определения

1.1. В целях настоящих Правил ведения контроля учета товарных поставок по обязательствам, допущенным к клирингу в Секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ» (далее – Правила), применяются следующие термины и определения:

**Газовые сутки** – период времени с 10:00 (время МСК) суток начала поставки Товара до 10:00 (время МСК) следующих суток;

**Личный кабинет Балансирующего Покупателя (ЛК Балансирующего Покупателя)** – веб-приложение, специальный защищенный раздел которого располагается в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на Сайте Оператора товарных поставок и отображается посредством программы для просмотра интернет-сайтов (браузера). Данный сервис предоставляется для отображения текущего состояния и операций по ТТС Балансирующего Покупателя;

**Личный кабинет Клиента ОТП (ЛК Клиента ОТП)** – веб-приложение, специальный защищенный раздел которого располагается в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на Сайте Оператора товарных поставок и отображается посредством программы для просмотра интернет-сайтов (браузера). Данный сервис предоставляется Продавцам и Покупателям для отображения текущего состояния и операций по ТТС, а также для передачи и подтверждения информации об объеме поставленного/отобранного газа;

**Личный кабинет ОРП (ЛК ОРП)** – веб-приложение, специальный защищенный раздел которого располагается в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на Сайте Оператора товарных поставок и отображается посредством программы для просмотра интернет-сайтов (браузера). Данный сервис предоставляется Основному региональному поставщику для ежедневного обмена между ОТП и ОРП информацией об объеме приобретенного и отобранного Биржевого товара в целях верификации ОРП данных, полученных ОТП от Покупателя/Потребителя;

**Личный кабинет Потребителя (ЛК Потребителя)** – веб-приложение, специальный защищенный раздел которого располагается в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на Сайте Оператора товарных поставок и отображается посредством программы для просмотра интернет-сайтов (браузера). Данный сервис предоставляется Потребителям в случаях, предусмотренных Правилами, для передачи и подтверждения информации об объеме отобранного газа;

**Планово-профилактические работы** – комплекс организационных и технических мероприятий по уходу, надзору, эксплуатации и ремонту технологического оборудования, направленных на предупреждение преждевременного износа деталей, узлов и механизмов и содержание их в работоспособном состоянии на газопроводах, непосредственно подключенных к Точкам выхода Потребителей, а также плановые или аварийные остановки газораспределительных станций, через которые Потребителям осуществляется поставка Товара.

1.2. Термины, специально не определенные в пункте 1.1 настоящего раздела Правил, используются в значениях, установленных Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

Федерации», Федеральным законом от 21.11.2011 № 325-ФЗ «Об организованных торгах», Федеральным законом от 07.02.2011 № 7-ФЗ «О клиринге, клиринговой деятельности и центральном контрагенте», Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162, Правилами учета газа, утвержденными приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961, нормативными актами Банка России, Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также Правилами клиринга, Правилами проведения организованных торгов Организатора торговли и Условиями оказания услуг Оператора товарных поставок Общества с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК» в Секции «Газ природный» Акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (далее – Условия оказания услуг ОТП). Термины, закрепленные в Условиях оказания услуг ОТП, имеют приоритет.

## **II. Общие положения**

2.1. Настоящие Правила устанавливают порядок ведения Оператором товарных поставок контроля учета товарных поставок по обязательствам, допущенным к клирингу в Секции «Газ природный» АО «СПБМТСБ».

2.2. Настоящие Правила распространяются на юридических и физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей.

2.3. Целью ведения Оператором товарных поставок контроля учета товарных поставок по обязательствам, допущенным к клирингу в Секции «Газ природный» АО «СПБМТСБ», является:

2.3.1. Ежесуточный контроль за отбором Товара, приобретенного на ОТГ;

2.3.2. Обеспечение валидации учетных данных о Товаре;

2.3.3. Обеспечение возможности перепродажи Покупателями невыбранных Потребителями объемов Товара на ОТГ в течение Отчетного периода;

2.3.4. Обеспечение реализации НБО Балансирующему Покупателю.

2.4. Количество (объем) Товара, реализованного/приобретенного на ОТГ, учитывается ОТП в Системе товарного учета на ТТС, а также на специальных Субрегистрах ТТС Клиентов ОТП в разрезе Балансовых пунктов.

2.5. ОТП ведет ежедневный учет объема отобранного Товара, приобретенного на ОТГ, в разрезе Балансовых пунктов, Точек выхода и Потребителей, согласованных ОТП в поручениях на организацию транспортировки Товара, и показаний, снятых со Средств измерений Потребителем и переданных Покупателем/Потребителем в адрес ОТП через ЛК Клиентов ОТП/ЛК Потребителей.

2.6. Отбор Товара без передачи Покупателем/Потребителем в адрес ОТП информации об объеме отбора не допускается.

2.7. Учет количественных (объемных) показателей Товара осуществляется в метрах кубических при стандартных условиях.

2.8. Количество (объем) Товара, реализованного/приобретенного на ОТГ, и показания, снятые со Средств измерений Потребителем и переданные Покупателем/Потребителем в адрес ОТП через ЛК Клиентов ОТП/ЛК Потребителей, отражаются в АСУ ОТП.

2.9. Учет Товара производится в соответствии с действующими стандартами, законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

### **III. Учет Товара, реализованного/приобретенного на ОТГ**

3.1. Ежесуточный учет Товара, реализованного/приобретенного на ОТГ, осуществляется ОТП в АСУ ОТП с использованием:

3.1.1. **ЛК Клиентов ОТП**, через которые Продавцами и Покупателями с применением усиленной квалифицированной электронной подписи передается и подтверждается информация об объеме поставленного/отобранного Товара в разрезе Балансовых пунктов и показания, снятые со Средств измерений, а также отражается текущее состояние ТТС и операции по ТТС.

3.1.2. **ЛК Потребителей**, через которые Потребителями передается и подтверждается информация об объеме отобранного Товара с разбивкой по Покупателям в случае приобретения Товара у нескольких Покупателей (Поставщиков БГ) и показания, снятые со Средств измерений Потребителем.

ЛК Потребителя создается только в случаях передачи данных об отборе Товара Потребителем, предусмотренных п.3.13, п.3.14. настоящих Правил.

Информация из ЛК Потребителя отражается в ЛК Клиента ОТП, приобретшего в интересах указанного Потребителя Товар.

3.1.3. **ЛК Балансирующего Покупателя**, в котором отражается текущее состояние ТТС и операции по ТТС с Товаром, приобретенным на ОТГ в режиме «Продажа НБО» в разрезе Балансовых пунктов.

3.1.4. **ЛК ОРП**, в которые поступает информация об объемах газа, приобретенного на ОТГ и подтвержденного Клиринговой организацией к поставке, для общего учета ОРП потребления газа Потребителями и информация о суточном отборе Биржевого товара в разрезе каждого Потребителя для сверки (валидации) со стороны ОРП.

3.2. Формат и условия обмена информацией, в том числе порядок обмена информацией в случае выявления неисправностей в каналах связи определены Условиями оказания услуг ОТП и Соглашением о взаимодействии и взаимном информационном обмене (Приложение №1 к настоящим Правилам).

3.3. После проведения ОТГ Покупатель обязан направить через ЛК Клиента ОТП в адрес ОТП информацию о распределении Товара, приобретенного на ОТГ, по Потребителям в разрезе Балансовых пунктов, Продавцов и Точек выхода.

3.4. В случае приобретения Покупателем на ОТГ Товара для собственных нужд либо в интересах одного Потребителя, в АСУ ОТП с отражением в ЛК Клиента ОТП

устанавливается автоматическое распределение объемов Товара на Потребителя, указанного в согласованном ОТП поручении на организацию транспортировки Товара.

3.5. В случае приобретения Покупателем на ОТГ Товара в интересах нескольких Потребителей, в АСУ ОТП с отражением в ЛК Клиента ОТП устанавливается автоматическое распределение объемов Товара пропорционально объему, указанному в согласованном ОТП поручении на организацию транспортировки Товара, с возможностью внесения Покупателем корректировок в ЛК Клиента ОТП, в сроки, установленные пунктом 3.7 настоящих Правил.

3.6. В ЛК Клиента ОТП не допускается распределение объемов Товара по Потребителям, не согласованным ОТП при рассмотрении поручений на организацию транспортировки Товара.

3.7. Устанавливаются следующие сроки предоставления Покупателями в адрес ОТП информации о распределении Товара, приобретенного на ОТГ, по Потребителям в разрезе Балансовых пунктов, Продавцов и Точек выхода:

3.7.1. По Биржевым договорам с поставкой «на следующий месяц» – не позднее 10:00 (время МСК) 4 (четвертого) рабочего дня, следующего за торговым днем;

3.7.2. По Биржевым договорам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п» – не позднее 15:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за торговым днем.

3.8. Учет Товара, реализованного/приобретенного на ОТГ, ведется в АСУ ОТП по Биржевым договорам, подтвержденным Клиринговой организацией к поставке.

3.9. При определении Среднесуточной нормы газа в АСУ ОТП не учитывается количество дней проведения в Отчетном периоде Планово-профилактических работ.

3.10. На дни (Газовые сутки) проведения Планово-профилактических работ в АСУ ОТП устанавливается нулевое значение Планового объема, поставленного/отобранного Товара.

3.11. Покупатель несет ответственность за своевременное и достоверное направление информации о распределении и об отборе Товара, приобретенного на ОТГ, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Условиями оказания услуг ОТП, настоящими Правилами и Правилами организованных торгов.

3.12. Данные об объемах Товара, отобранного Потребителем, не являющимся Покупателем, могут передаваться в адрес ОТП как Покупателем (Поставщиком БГ), так и непосредственно Потребителем, в соответствии с заключенным соглашением, позволяющим однозначно определить сторону, ответственную за ведение учета отбора Биржевого товара или Двусторонним соглашением между Поставщиком БГ и Потребителем, оформленным в соответствии с Приложением № 22 к Условиям оказания услуг ОТП. В случае намерения Покупателя приобрести Биржевой товар для собственных нужд оформление данных соглашений не требуется.

3.13. Информация о том, кто будет осуществлять передачу данных об объемах Товара, отобранного Потребителем, не являющимся Покупателем, направляется в адрес ОТП Поставщиком БГ, с приложением заключенного соглашения, позволяющего

однозначно определить сторону, ответственную за ведение учета отбора Биржевого товара или Двустороннего соглашения между Поставщиком БГ и Потребителем, оформленного в соответствии с Приложением № 22 к Условиям оказания услуг ОТП. Данные об объемах потребления газа принимаются к учету только от лица, определенного на передачу информации об отборе Биржевого товара.

3.14. В случае если Потребитель получает Товар от нескольких Поставщиков БГ на одной Точке выхода, либо Потребитель самостоятельно приобрел Товар на ОТГ и одновременно получает Товар у Поставщика БГ на одной Точке выхода, то распределение объемов отобранного Товара должно производиться в АСУ ОТП самим Потребителем, без права передачи полномочий Поставщику БГ.

3.15. При приобретении на ОТГ Товара для Потребителя на нескольких Балансовых пунктах, распределение по Балансовым пунктам объема отобранного Потребителем Товара осуществляется Поставщиком БГ.

3.16. При приобретении Поставщиком БГ на ОТГ Товара для Потребителя у нескольких Продавцов, распределение по Продавцам объема отобранного Потребителем Товара осуществляется Поставщиком БГ.

3.17. В случае, если на передачу данных об объемах потребления Товара определен Поставщик БГ, то он обязан направлять ОТП информацию, идентичную данным, полученным им от Потребителя.

3.18. После распределения Поставщиками БГ по Потребителям Товара, приобретенного на ОТГ и подтвержденного Клиринговой организацией к поставке, ОТП размещает в ЛК ОРП информацию о Потребителях, для которых Поставщиками БГ был приобретен газ, периоде поставки, об объемах газа, приобретенного на ОТГ и подтвержденного Клиринговой организацией к поставке, а также о Точке выхода, с которой Потребителем планируется осуществлять отбор Биржевого товара, в следующие сроки:

3.18.1. По Биржевым договорам с поставкой «на следующий месяц» – не позднее 18:00 (время МСК) 4 (четвертого) рабочего дня, следующего за торговым днем;

3.18.2. По Биржевым договорам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день n» – не позднее 17:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за торговым днем.

3.19. В случае, если Точка выхода, через которую Потребителем планируется осуществлять отбор Биржевого товара, находится в субъекте Российской Федерации, в котором отсутствует ОРП:

3.19.1. ОТП до начала Периода поставки Биржевого товара обязан уведомить Покупателя об отсутствии ОРП в субъекте Российской Федерации и о необходимости предоставления Покупателем/Потребителем в адрес ОТП информации о суточном отборе Товара, в том числе о суммарном (биржевом и внебиржевом) суточном объеме отбора газа Потребителем в Точке выхода;

3.19.2. Покупатель/Потребитель обязан в сроки, установленные в пункте 3.20 Раздела III настоящих Правил предоставлять ОТП информацию о суточном отборе Товара, приобретенного на ОТГ, а также о суммарном (биржевом и внебиржевом) объеме отбора газа Потребителем в Точке выхода;

3.19.3. Покупатель не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, обязан предоставить ОТП копии актов снятия показаний со Средств измерений (распечаток с Корректора), или иных документов, подтверждающих информацию о ежесуточном отборе газа Потребителями в разрезе Точек выхода.

3.20. Устанавливаются следующие сроки предоставления Покупателями/Потребителями в адрес ОТП информации о суточном отборе Товара, приобретенного на ОТГ:

3.20.1. Потребитель, в случае, если он определен на передачу данных об объемах потребления Товара, до 11:00 (время МСК) либо первого рабочего дня, следующего за календарным днем поставки Товара, либо не позднее 3 (третьего) календарного дня, следующего за календарным днем поставки Товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того какое из событий наступит раньше, направляет через ЛК Потребителя информацию о суточном объеме отобранного в Точке выхода Товара и распределяет его, в случае такой необходимости, по Поставщикам БГ.

3.20.2. Покупатель, в случае, если он определен на передачу данных об объемах потребления Товара, до 12:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем поставки Товара, либо не позднее 3 (третьего) календарного дня, следующего за календарным днем поставки Товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того какое из событий наступит раньше, направляет через ЛК Клиента ОТП информацию о суточном объеме отобранного Потребителем Товара в Точке выхода и распределяет его, в случае такой необходимости, по Балансовым пунктам.

3.21. ОТП не позднее 12:30 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем поставки Товара, либо не позднее 3 (третьего) календарного дня, следующего за календарным днем поставки Товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того какое из событий наступит раньше, направляет ОРП информацию о суточном отборе Биржевого товара в разрезе Потребителей и, в случае передачи Покупателем/Потребителем информации о суммарном (биржевом и внебиржевом) объеме отбора газа, отобранного Потребителем в разрезе Точек выхода, размещает такую информацию в Личном кабинете ОРП.

3.22. Не позднее 15:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем поставки Товара, либо не позднее 3 (третьего) календарного дня, следующего за календарным днем поставки Товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того какое из событий наступит раньше, ОРП направляет ОТП через ЛК ОРП информацию о корректности данных, полученных от ОТП об объеме Биржевого товара, отобранного Потребителем в Точке выхода.

3.23. В случае выявления превышения объема Биржевого товара по данным, переданным Потребителем/Покупателем, над общим объемом отбора газа по данным ОРП, ОТП предоставляет возможность Потребителю/Покупателю скорректировать ранее переданные данные до 15:50 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем

поставки Товара, либо не позднее 3 (третьего) календарного дня, следующего за календарным днем поставки Товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того какое из событий наступит раньше.

3.24. ОТП принимает к учету данные Потребителя/Покупателя и до 16:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем поставки Товара, либо не позднее 3 (третьего) календарного дня, следующего за календарным днем поставки Товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того какое из событий наступит раньше, направляет в адрес ОРП уточненную Покупателем/Потребителем информацию о суточном отборе Биржевого товара.

3.25. Покупатель/Потребитель обязан через ЛК Клиента ОТП/ЛК Потребителя отразить нулевое значение отбора Биржевого товара в случаях:

3.25.1. Введения графиков, предусмотренных пунктом 19 Правил поставки газа в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162;

3.25.2. Внеплановой остановки ГРС с прекращением подачи газа Потребителю;

3.25.3. Внеплановой остановки газопотребляющего оборудования Потребителя.

3.26. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, в том числе обстоятельств, указанных в пункте 3.23 Раздела III настоящих Правил, Клиент ОТП обязан уведомить ОТП в письменном виде о наступлении/прекращении этих обстоятельств не позднее 7 (семи) рабочих дней с момента их наступления и прекращения.

3.27. В случае непредставления Покупателем/Потребителем в сроки, установленные в настоящих Правилах, данных об отборе Товара, ОТП направляет ОРП Плановый объем по отбору Товара.

3.28. Если данные Потребителя/Покупателя об отборе Товара подтверждены ОРП и не превышают Планового объема по отбору Биржевого товара, ОТП принимает к учету данные Поставщика БГ/Потребителя.

3.29. В случае превышения общего объема отбора газа, зафиксированного по Средствам измерений, над суммарным плановым объемом по Биржевым договорам и внебиржевым договорам Покупатель/Потребитель обязан отражать в ЛК Клиента ОТП/ЛК Потребителя объем отбора Биржевого товара в размере Планового объема (невыборка по Биржевым договорам в таком случае не допускается).

3.30. В случае выявления ОТП невыборки Биржевого товара, приобретенного Покупателем для одного Потребителя в течение одного Отчетного периода на одном Балансовом пункте по Биржевым договорам с поставкой «на следующий месяц» и с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п», объем отобранного Потребителем Биржевого товара в приоритетном порядке учитывается ОТП по Биржевым договорам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п».

3.31. В случае, если по окончании Отчетного периода суммарный отбор газа (биржевого и внебиржевого), зафиксированный Средствами измерений, превышает объем отбора Биржевого товара, указанный Покупателем/Потребителем в Личном кабинете, то объем газа на величину расхождения считается приобретенным Потребителем по внебиржевому договору.

3.32. Объем, разрешенный для перепродажи Покупателем/Потребителем на ОТГ в случае невыборки газа по Биржевому договору, составляет величину расхождения между плановым объемом, установленным суммарно по Биржевому договору и внебиржевым договорам, и объемом отобранного Потребителем газа, зафиксированным Средствами измерений, но не выше Планового объема.

3.33. Перепродажа невыбранных Покупателем/Потребителем объемов Биржевого товара на ОТГ осуществляется в соответствии с Правилами проведения организованных торгов Организатора торговли.

3.34. Объемы Биржевого товара, невыбранные Потребителями в последний день Отчетного периода, подлежат реализации Покупателями в режиме «Продажа НБО» в следующем Отчетном периоде.

3.35. В случае выявления в течение Периода поставки расхождения между данными ОРП об объеме выбранного Потребителем газа по Средству измерения с данными, полученными ОТП от Покупателя/Потребителя, ОРП предоставляет ОТП в согласованной с ним форме (в виде электронного документа или документа на бумажном носителе) не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, копии актов снятия показаний со Средств измерений (распечаток с Корректора), или иных документов, подтверждающих информацию о ежесуточном отборе газа Потребителями в разрезе Точек выхода.

3.36. Если на основании представленных ОРП в соответствии с пунктом 3.32. настоящих Правил данных со Средств измерений, ОТП по итогам Отчетного периода выявляет расхождения с данными, зафиксированными на Субрегистре ТТС по Покупателю/Потребителю, объем расхождения подлежит реализации на ОТГ в режиме «Продажа НБО».

3.37. Для Продавца в АСУ ОТП по Биржевым договорам с поставкой «на сутки» и «не рабочий день n» объем поставки Товара устанавливается в соответствии заключенными на ОТГ Биржевыми договорами, с отображением указанной информации в ЛК Клиента ОТП. ОТП принимает к учету Плановый объем поставки Товара, установленный для Продавца.

3.38. Для Продавца в АСУ ОТП по Биржевым договорам с поставкой «на следующий месяц», подтвержденным Клиринговой организацией к поставке, в автоматическом режиме устанавливается суточный Плановый объем поставки Товара из расчета количества календарных дней фактической поставки Товара в Отчетном периоде с отображением указанной информации в ЛК Клиента ОТП.

#### **IV. Ведение Оператором товарных поставок учета Товара на Специальных субрегистрах ТТС и его отражение на ТТС Клиента ОТП/Балансирующего покупателя**

4.1. Под передачей Товара понимается списание Товара:

4.1.1. С ТТС Продавца и зачисление Товара на ТТС Покупателя на основании распоряжения Клиринговой организации;

4.1.2. С ТТС Продавца НБО и зачисление Товара на ТТС Балансирующего Покупателя на основании распоряжения Клиринговой организации.

4.2. Движение Товара по ТТС Продавца отражается в АСУ ОТП на следующих специальных Субрегистрах ТТС:

4.2.1. **Зачислено.** На указанном Субрегистре ТТС отражается объем Товара, зачисленного на ТТС Продавца на основании распоряжения о совершении операции по ТТС, форма которого предусмотрена Приложением № 11 к Условиям ОТП, с согласия Клиринговой организации.

Объем Товара по инструментам с поставкой «на следующий месяц» зачисляется на Субрегистр ТТС Продавца «Зачислено» до 17:00 (время МСК) в последний рабочий день, предшествующий первому календарному дню месяца поставки Товара, за исключением дней, в которые проводятся Планово-профилактические работы.

Объем Товара по инструментам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п» зачисляется на Субрегистр ТТС Продавца «Зачислено» до 17:00 (время МСК) в рабочий день, предшествующий дате начала поставки.

4.2.2. **К поставке (списано).** На указанном Субрегистре ТТС в 9:30 (время МСК) календарного дня поставки Товара отражается объем Товара, который Продавец обязан поставить Покупателю в конкретные (текущие) Газовые сутки.

Объем Товара, подлежащего поставке на определенные Газовые сутки, рассчитывается путем деления объема Товара, подтвержденного Клиринговой организацией к поставке по итогам торгов с поставкой «на следующий месяц», на количество дней фактической поставки Товара в данном месяце (без учета дней проведения Планово-профилактических работ). Полученное значение суммируется с объемом Товара, подтвержденного Клиринговой организацией к поставке по итогам торгов с поставкой «на сутки» или «на нерабочий день п».

4.2.3. **Поставлено.** На указанном Субрегистре ТТС не позднее 11:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем (или календарными, если дата поставки Товара приходится на праздничные и выходные дни) поставки Товара отражается объем поставленного Товара.

4.2.4. **В собственности.** На данном Субрегистре ТТС отражается суммарный объем Товара, находящегося в собственности у Продавца на текущую дату. Данный объем рассчитывается путем сложения объема Товара, находящегося в собственности у Продавца в предыдущие Газовые сутки, с объемом Товара, зачисленного на текущую дату, за вычетом

объема Товара, который Продавец обязан поставить Покупателю в конкретные (текущие) Газовые сутки.

4.2.5. **Продано на суточных торгах.** На данном Субрегистре ТТС не позднее 13:10 (время МСК) рабочего дня проведения ОТГ по инструментам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п» отражается объем Товара, реализованного на ОТГ по инструментам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п».

4.3. Движение Товара по ТТС Покупателя отражается в АСУ ОТП на следующих специальных Субрегистрах ТТС:

4.3.1. **Зачислено.** На указанном Субрегистре ТТС отражается объем Товара, зачисленного на ТТС Покупателя на основании распоряжения Клиринговой организации.

Объем Товара по инструментам с поставкой «на следующий месяц», «на сутки» и «на нерабочий день п» зачисляется на Субрегистр ТТС Покупателя «Зачислено» до 10:00 (время МСК) календарного дня поставки Товара, за исключением дней, в которые проводятся Планово-профилактические работы .

4.3.2. **Отобрано (списано).** На данном Субрегистре ТТС отражается объем отобранного Товара Потребителем в предыдущие Газовые сутки. Значение формируется на основе внесенных до 15:30 (время МСК) Покупателем и/или Потребителем данных через ЛК Клиента ОТП/ЛК Потребителя.

4.3.3. **На перепродажу.** На данном Субрегистре ТТС не позднее 15:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем поставки Товара, либо не позднее 3 (третьего) календарного дня, следующего за календарным днем поставки Товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того какое из событий наступит раньше, отражается объем Товара, подлежащего перепродаже Покупателем на следующий рабочий день после проведения ОТП ежесуточного учета Товара и выявления Невыбранного Покупателем объема газа. Значение определяется путем вычисления разницы между объемом Товара, указанного на Субрегистре ТТС «Зачислено» за предыдущие Газовые сутки, и объемом Товара, отраженного в текущие Газовые сутки на Субрегистре ТТС «Отобрано (списано)».

Невыбранный Покупателем объема газа подлежит учету в порядке очередности возникновения невыборки.

4.3.4. **Перепродано.** На данном Субрегистре ТТС не позднее 13:10 (время МСК) рабочего дня проведения ОТГ по инструментам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п» отражается объем перепроданного Товара Покупателем на ОТГ по инструментам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п».

4.3.5. **Поставлено (списано).** На данном Субрегистре ТТС в 9:30 (время МСК) календарного дня поставки Товара отражается объем Товара, который Покупатель (в качестве Продавца) обязан поставить в конкретные Газовые сутки.

4.3.6. **Зачислено (месяц).** На данном Субрегистре ТТС отражается объем Товара, зачисленного на ТТС Покупателя, накопительным итогом с первого дня Отчетного периода.

4.3.7. **Отобрано (месяц).** На данном Субрегистре ТТС отражается объем Товара, отобранного Потребителями, начиная с первого дня Отчетного периода (накопительно). В первый день Отчетного периода указанное значение нулевое.

4.3.8. **Списано (месяц).** На данном Субрегистре ТТС отражается объем Товара, списанного с ТТС Покупателя, начиная с первого дня Отчетного периода (накопительно). В первый день Отчетного периода указанное значение нулевое.

4.3.9. **Сумма к списанию с ТТС.** На данном Субрегистре ТТС отражается суммарный объем Невыбранного покупателем объема газа, подлежащего списанию с ТТС Покупателя.

4.3.10. **Сумма в собственности.** На данном Субрегистре ТТС отражается суммарный объем Товара, находящегося в собственности у Покупателя на текущую дату.

## **V. Требования к Средствам измерений**

5.1. Средства измерений, показания которых в соответствии с настоящими Условиями используются при определении объемов потребления газа, приобретенного на организованных торгах, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, быть допущенными в эксплуатацию, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, а также оборудованы Корректором.

5.2. Измерения объема поставляемого Товара производится по аттестованным и утвержденным методикам измерений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.3. Состав Средств измерений должен определяться применяемым способом измерений расхода и объема газа и требованиями методики выполнения измерений, регламентирующей технологический процесс измерений на узле измерений.

5.4. Диапазон измерений Средствами измерений должен соответствовать измеряемым параметрам расхода газа.

5.5. Собственник Средства измерения несет ответственность за техническое состояние и поверку контрольно-измерительных приборов учета Товара.

к Правилам ведения контроля учета товарных поставок по обязательствам, допущенным к клирингу в Секции «Газ природный» АО «СПБМТСБ»

**ФОРМА**

---

**Соглашение о взаимодействии и взаимном информационном обмене**

г. Санкт-Петербург

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.

**ООО «ОТП ТЭК»**, именуемое в дальнейшем – Оператор товарных поставок, ОТП, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем – Основной региональный поставщик газа, ОРП, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны,

вместе именуемые также Стороны, заключили настоящее соглашение о взаимодействии и взаимном информационном обмене (далее – Соглашение) о нижеследующем:

**1. Термины и определения**

1.1. Для целей Соглашения применяются следующие термины и определения:

– *Аутентификация* – процедура идентификации Основного регионального поставщика газа путем проверки подлинности введенных Логина и Пароля при входе в Личный кабинет;

– *Аутентификационные данные* – самостоятельно созданные Основным региональным поставщиком газа Логин и Пароль, используемые в целях идентификации Основного регионального поставщика газа для доступа в Личный кабинет. Создание Аутентификационных данных является обязательным для Основного регионального поставщика газа;

– *Биржевой договор* – договор поставки Биржевого товара, заключенный между Продавцом и Покупателем в Секции «Газ природный» в соответствии с Правилами организованных торгов, зарегистрированный Организатором торговли, являющийся видом договора купли-продажи в соответствии с пунктом 5 статьи 454 Гражданского кодекса Российской Федерации;

– *Биржевой товар (Товар)* – газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения (далее также именуемый газ) определенного состава и качественных характеристик, не изъятый из оборота и допущенный Биржей к организованным торгам в Секции «Газ природный». За единицу объема принимается 1 м<sup>3</sup> газа при стандартных условиях: температуре 20 °С, давлении 101,325 кПа (760 мм. рт. ст.);

– *Газотранспортная система ПАО «Газпром» (ГТС)* – система магистральных газопроводов, находящихся в собственности ПАО «Газпром», включая межпромысловые коллекторы ПАО «Газпром»;

– *Корректор* – средство измерительной техники, которое преобразовывает выходные сигналы счетчика газа, измерительных преобразователей температуры и/или давления и вычисляет объем газа, приведенный к стандартным условиям;

– *Логин* – часть Аутентификационных данных, уникальная последовательность символов, созданная Основным региональным поставщиком газа самостоятельно и используемая для Аутентификации входа в Личный кабинет. Логин используется многократно;

– *Оператор товарных поставок (ОТП)* – Общество с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК», осуществляющее в соответствии с Условиями оказания услуг Оператора товарных поставок Общества с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК» в Секции «Газ природный» Акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» проведение, контроль и учет товарных поставок по обязательствам, допущенным к клирингу в Секции «Газ природный» АО «СПБМТСБ» и аккредитованное Банком России;

– *Основной региональный поставщик газа (ОРП)* – юридическое лицо, осуществляющее поставку газа промышленным потребителям и/или населению в субъекте (субъектах) Российской Федерации по договорам, заключенным не на организованных торгах, обладающее на праве собственности или на ином законном основании защищенными от несанкционированного вмешательства Средствами измерений и (или) техническими системами и устройствами с измерительными функциями, позволяющими осуществлять упорядоченный сбор и регистрацию информации о количественных или о количественных и качественных показателях поставленного в указанном субъекте (субъектах) Российской Федерации природного газа, в натуральном выражении, либо на ином законном основании имеющее доступ к количественным или количественным и качественным показателям указанных Средств измерений и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями;

– *Организатор торговли (Биржа)* – Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (АО «СПБМТСБ»);

– *Пароль* – часть Аутентификационных данных, комбинация символов, служащая для Аутентификации входа. Пароль в сочетании с Логинем обеспечивают однозначную Аутентификацию входа;

– *Период поставки* – предусмотренный в Биржевом договоре временной период, в течение которого Продавец обязан передать Товар Покупателю;

– *Планный объем* – объем Товара, приобретенный Покупателем на организованных торгах и запланированный к транспортировке;

– *Покупатель* – Клиент ОТП, подавший ОТП поручение на организацию транспортировки Товара, планируемого к приобретению на организованных торгах с распределением по Потребителям, и являющийся одновременно Участником клиринга;

– *Потребитель* – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, приобретающие Товар для собственных бытовых нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд напрямую на Бирже или у Поставщика биржевого газа;

– *Поставщик биржевого газа* – Покупатель, приобретший Товар на организованных торгах в целях его дальнейшей реализации Потребителю;

– *Средство измерений* – техническое средство, предназначенное для измерений и имеющее нормированные (установленные) метрологические характеристики;

– *Точка выхода* - для Продавца и Балансирующего Покупателя БП;

для Покупателя граница ГТС с:

а) газораспределительными станциями (ГРС) или газопроводами-отводами, не входящими в ГТС, непосредственно подключенными к магистральным газопроводам ПАО «Газпром» и принадлежащими третьим лицам;

б) газораспределительными сетями газораспределительных организаций (ГРО) на выходе из ГРС ПАО «Газпром»;

в) сетями Потребителей, непосредственно подключенными к ГТС ПАО «Газпром».

Объекты газоснабжения, указанные в пунктах а), б), в) являются также Точками выхода из ГТС ПАО «Газпром» для Покупателей, поставка газа которым осуществляется с транзитом через иностранные государства.

1.2. Термины, специально не определенные в пункте 1.1 настоящего раздела Соглашения, используются в значениях, установленных Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Федеральным законом от 21.11.2011 № 325-ФЗ «Об организованных торгах», Федеральным законом от 07.02.2011 № 7-ФЗ «О клиринге, клиринговой деятельности и центральном контрагенте», Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162, Правилами учета газа, утвержденными приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961, нормативными актами Банка России, Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также Правилами клиринга и Правилами проведения организованных торгов Организатора торговли, Условиями оказания услуг Оператора товарных поставок Общества с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК» в Секции «Газ природный» Акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (далее Условия оказания услуг ОТП) и Правилами ведения контроля учета товарных поставок по обязательствам, допущенным к клирингу в Секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ» (далее Правила). Термины, закрепленные в Условиях оказания услуг ОТП и Правилах, имеют приоритет.

## 2. Общие положения

Соглашение определяет порядок взаимодействия Сторон по информационному обмену, по которому:

### 2.1. ОТП:

2.1.1. предоставляет ОРП в сроки, установленные в пункте 3.1. Соглашения, через Личный кабинет информацию о Покупателях, которые приобрели Биржевой товар на собственные нужды, Потребителях, для которых был приобретен Биржевой товар на организованных торгах, Периоде поставки в разрезе Потребителей, Точке выхода, с которой Потребителем планируется осуществлять отбор Биржевого товара, об объемах Биржевого товара, приобретенного на организованных торгах и подтвержденного Клиринговой организацией к поставке, об объеме ежедневного отобранного Биржевого товара;

2.1.2. размещает в Личном кабинете ОРП в сроки, установленные в пункте 3.1. Соглашения, полученную от Покупателя/Потребителя информацию о суммарном объеме газа (биржевом и внебиржевом), отобранного Потребителем, посуточно в разрезе Точек выхода (в случае передачи Покупателем/Потребителем такой информации).

2.2. ОРП представляет ОТП через ЛК ОРП информацию по одному из вариантов:

2.2.1. направляет информацию о соответствии данных, представленных ОТП в соответствии с пунктом 2.1.2. Соглашения, и данных, полученных ОРП;

2.2.2. предоставляет скорректированную информацию об объеме газа, отобранного Потребителем в Точке выхода, в случае расхождения полученных данных в соответствии с пунктом 2.1.2. Соглашения с данными ОРП.

2.3. В случае непредставления ОРП данных, предусмотренных пунктом 2.2. настоящего Соглашения, в срок, указанный в пункте 3.2.2., Стороны признают корректность данных, представленных ОТП в соответствии с пунктом 2.1.2. Соглашения.

2.4. В случае расхождения данных, представленных ОТП в соответствии с пунктом 2.1.2., и данных ОРП, представленных в соответствии с пунктом 2.2.2. настоящего Соглашения, информация о расхождениях передается Покупателю/Потребителю для возможности корректировки данных об отборе Биржевого товара.

В случае отсутствия корректировки данных об отборе Биржевого товара со стороны Потребителя, ОТП принимает данные, представленные Покупателем/Потребителем в ЛК Клиента ОТП/ЛК Потребителя.

2.1. Функциональные возможности Личного кабинета определяются ОТП, который вправе по своему усмотрению добавлять, исключать и видоизменять возможности сервиса с последующим уведомлением ОРП в течение 1 (одного) рабочего дня с момента внесения изменений.

2.2. Доступ в Личный кабинет предоставляется Основному региональному поставщику газа только после его аутентификации, осуществляемой путем проверки подлинности введенных Аутентификационных данных.

2.3. Все действия в Личном кабинете ОРП, совершенные с использованием корректных Аутентификационных данных, считаются совершенными Основным региональным поставщиком газа до момента получения ОТП заявления о разглашении или утрате Аутентификационных данных.

2.4. Вся информация, размещенная в Личном кабинете ОРП, признается подлинной и равнозначной документам на бумажном носителе, которые удостоверены собственноручной подписью уполномоченного лица ОРП и направлены в адрес ОТП.

2.5. ОТП ретранслирует информацию, верифицированную Покупателем/Потребителем, из ЛК Клиента ОТП/ЛК Потребителя в Личный кабинет ОРП.

2.6. Информационное взаимодействие между Сторонами основывается на взаимном предоставлении информации. Стороны исходят из того, что стоимость услуг по предоставлению каждой из Сторон информации равноценна.

В целях отражения в бухгалтерском и налоговом учете стоимости услуг, оказываемых Сторонами встречно друг другу по настоящему Соглашению, Стороны определяют стоимость данных услуг равной 1 000 (одной тысяче) рублей 00 коп. за 1 (одного) Потребителя, в отношении которого Сторонами в течение Отчетного периода велся информационный обмен в соответствии с настоящим Соглашением, кроме того НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Учитывая, что стоимость оказываемых Сторонами друг другу услуг признана равноценной, перечисление денежных средств Сторонами не производится.

Обязательства Сторон считаются исполненными с момента подписания Актов сдачи-приемки оказанных услуг, оформленных в порядке, предусмотренном пунктом 2.11. настоящего Соглашения.

2.11. Стороны в течение пяти рабочих дней после месяца, в котором оказывались услуги по информационному обмену, предоставляют друг другу соответствующие Акты

сдачи приемки оказанных услуг (Приложения №№ 4, 5) в двух экземплярах и счета-фактуры.

### 3. Обязательства Сторон

3.1. ОТП обязуется:

3.1.1. Предоставить ОРП доступ к Личному кабинету.

3.1.2. Осуществлять консультирование ОРП по вопросам эксплуатации Личного кабинета.

3.1.3. Производить за свой счет и в возможно короткие сроки проведение работ по восстановлению работоспособности Личного кабинета в случае сбоев оборудования и коммуникаций ОТП.

3.1.1. Предоставить ОРП возможность восстановления доступа к Личному кабинету в случае утраты Аутентификационных данных в течение 1 (одного) рабочего дня с момента обращения ОРП.

3.1.2. Размещать в Личном кабинете ОРП информацию о Покупателях, которые приобрели Биржевой товар на собственные нужды, о Потребителях, для которых Покупателями был приобретен газ на организованных торгах, об объемах газа, приобретенного на организованных торгах и подтвержденного Клиринговой организацией к поставке, Периоде поставки в разрезе Потребителей, а также о Точке выхода, с которой Потребителем планируется осуществлять отбор Биржевого товара:

3.1.5.1. По Биржевым договорам с поставкой «на следующий месяц» – не позднее 18:00 (время МСК) 4 (четвертого) рабочего дня, следующего за торговым днем;

3.1.5.2. По Биржевым договорам с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день n» – не позднее 17:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за торговым днем.

3.1.6. Разместить в Личном кабинете ОРП не позднее 12:30 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем (или календарными если дата поставки газа приходится на праздничные и выходные дни) поставки Биржевого товара, информацию о суточном отборе Биржевого товара в разрезе Потребителей и информацию о суммарном (биржевом и внебиржевом) объеме газа, отобранного Потребителем в разрезе Точек выхода, в случае ее передачи Покупателем/Потребителем.

3.1.7. В случае получения от ОРП информации, указанной в пункте 2.2.2. Соглашения, и при уточнении информации о суточном отборе Биржевого товара Покупателем/Потребителем не позднее 16:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем (или календарными, если дата поставки газа приходится на праздничные и выходные дни) поставки Биржевого товара, разместить в ЛК ОРП уточненную Покупателем/Потребителем информацию о суточном отборе Биржевого товара.

3.1.8. В случае возникновения технического сбоя в работе Личного кабинета ОРП осуществить в сроки, установленные в настоящем Соглашении, направление и принятие информации, предусмотренной настоящим Соглашением, по электронной почте или факсу по форме Приложений №№ 1-3 к настоящему Соглашению.

3.1.9. Оказывать содействие ОРП в выполнении обязательств, предусмотренных Соглашением.

3.2. ОРП обязуется:

3.2.1. Обеспечить конфиденциальность, а также хранение информации об Аутентификационных данных способом, исключающим доступ к ним третьих лиц.

3.2.2. Не позднее 15:00 (время МСК) рабочего дня, следующего за календарным днем поставки Биржевого товара, но не позднее 1 (первого) календарного дня месяца, следующего за Отчетным периодом, в зависимости от того какое из событий наступит раньше направить ОТП через Личный кабинет информацию, указанную в пункте 2.2. настоящего Соглашения.

3.2.3. В случае выявления в течение Периода поставки расхождения данных, представленных ОРП в соответствии с пунктом 2.2.2. настоящего Соглашения, с принятыми ОТП в соответствии с абз. 2 пункта 2.4. настоящего Соглашения, представить ОТП в согласованной с ним форме (в виде электронного документа или документа на бумажном носителе) не позднее 1 (первого) числа месяца, следующего за Отчетным периодом, копии актов снятия показаний со Средств измерений (распечаток с Корректора), или иных документов, подтверждающих информацию о ежесуточном отборе газа Потребителями в разрезе Точек выхода.

3.2.4. В случае возникновения технического сбоя в работе Личного кабинета ОРП осуществить в сроки, установленные в настоящем Соглашении, направление и принятие информации, предусмотренной настоящим Соглашением, по электронной почте или факсу по форме Приложений № 1-3 к настоящему Соглашению.

3.2.5. Оказывать содействие ОТП в выполнении обязательств, предусмотренных Соглашением.

#### **4. Конфиденциальная информация**

4.1. Стороны обязуются не разглашать третьим лицам сведения коммерческого, финансового или технического характера, а также иную информацию, ставшую им известной в связи с исполнением настоящего Соглашения.

4.2. Сторона, нарушившая требования п. 4.1. Соглашения, несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.3. Стороны обязуются обеспечить конфиденциальность сведений, касающихся предмета настоящего Соглашения, его условий, хода исполнения, в рамках подписанного между \_\_\_\_\_ ними \_\_\_\_\_ соглашения \_\_\_\_\_ о \_\_\_\_\_ конфиденциальности от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

4.4. Раскрытие информации, относящейся к коммерческой и иной охраняемой законом тайне, а также к инсайдерской информации осуществляется только лицам, имеющим право на доступ к соответствующей информации, за исключением случаев, когда предоставление такой информации должно быть осуществлено в силу требований законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации.

#### **5. Ответственность сторон**

5.1. ОРП самостоятельно несет ответственность за безопасность выбранных им Аутентификационных данных, а также самостоятельно обеспечивает их конфиденциальность.

5.2. ОТП не несет ответственности за совместимость Личного кабинета с программными продуктами, установленными на компьютере (ином устройстве) Основного регионального поставщика газа.

5.3. ОТП не несет ответственности за убытки и иные неблагоприятные последствия для ОРП, возникшие в результате доступа третьих лиц к Личному кабинету в

результате разглашения или утраты Основным региональным поставщиком газа его Аутентификационных данных.

5.4. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение иных обязательств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.5. Ни одна из Сторон не несёт ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо обязательства по Соглашению, если это обусловлено исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), к которым относятся: землетрясения, эпидемии, военные конфликты, террористические акты, гражданские волнения, забастовки, нормативные акты российских органов государственной власти или иные обстоятельства, возникающие вне разумного контроля Сторон, повлекшие невозможность исполнения условий настоящего Соглашения.

5.6. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но не позднее чем через 3 (три) рабочих дня после наступления форс-мажорных обстоятельств, в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также без промедления, но не позднее чем через 3 (три) рабочих дня известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

5.7. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо обязательства по Соглашению не влечёт освобождения этой Стороны от ответственности за неисполнение иных её обязательств.

## **6. Регулирование споров**

6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в ходе исполнения Соглашения, будут разрешаться Сторонами путем переговоров.

6.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров споры подлежат рассмотрению в арбитражном суде в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## **7. Срок действия, изменение, дополнение и расторжение Соглашения**

7.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания уполномоченными представителями Сторон. Соглашение заключено Сторонами на неопределенный срок.

7.2. Настоящее Соглашение может быть расторгнуто по соглашению Сторон.

7.3. Каждая из Сторон вправе расторгнуть настоящее Соглашение путем направления письменного уведомления в адрес другой Стороны не менее чем за сто восемьдесят календарных дней до предполагаемой даты расторжения.

7.4. Обязательства, не исполненные Сторонами до момента расторжения Соглашения, подлежат исполнению.

7.5. Изменения и дополнения к Соглашению являются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

7.6. Соглашение имеет следующие приложения:

– Приложение № 1. Форма «Данные ОТП по Потребителям, планирующим отбирать Биржевой товар в разрезе в Точек выхода».

– Приложение № 2. Форма «Данные ОТП по фактическому отбору Биржевого товара Потребителями в разрезе Точек выхода».

– Приложение № 3. Форма «Данные ОРП по отбору газа Потребителями в разрезе Точек выхода».

– Приложение № 4. Форма «Акт сдачи-приемки оказанных ОТП услуг к Соглашению о взаимодействии и взаимном информационном обмене».

– Приложение № 5. Форма «Акт сдачи-приемки оказанных ОРП услуг к Соглашению о взаимодействии и взаимном информационном обмене».

7.7. Все приложения к Соглашению являются его неотъемлемой частью.

7.8. Соглашение составлено в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

7.9. Стороны согласовали, что приложения, дополнительные соглашения к настоящему Соглашению, иные документы ОРП или ОТП могут быть получены посредством факсимильной, электронной или иной связи, в том числе с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

7.10. Стороны должны оформить и обменяться оригиналами всех документов, передача которых в соответствии с настоящим Соглашением осуществлена по электронной почте или факсу, за исключением документов, подписанных Сторонами с применением усиленной квалифицированной электронной подписи.

## 8. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Оператор товарных поставок	Основной региональный поставщик газа

**От ОТП:**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

**От ОРП:**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**ФОРМА**

Данные ОТП по Потребителям, планирующим отбирать Биржевой товар в разрезе Точек выхода

за « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
(день) (месяц) (год)

№ п/п	Реквизиты Потребителя				Объем газа, приобретенного на организованных торгах	Дата начала поставки	Дата окончания поставки	Точка выхода	Код Точки выхода
	Наименование	ИНН	ОГРН	КПП					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1									
2									
3									

ОТП: \_\_\_\_\_

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

От ОТП:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

От ОРП:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**ФОРМА**

**Данные ОТП по фактическому отбору Биржевого товара Потребителями в разрезе Точек выхода**

за « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.  
(день) (месяц) (год)

№ п/п	Реквизиты Потребителя				Дата поставки	Точка выхода	Код Точки выхода	Фактический объём отобранного Потребителем биржевого газа, тыс. м <sup>3</sup>	Фактический объём газа (биржевого и внебиржевого), отобранного Потребителем в Точке выхода, тыс. м <sup>3</sup> *
	Наименование	ИНН	ОГРН	КПП					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1									
2									
3									

ОТП: \_\_\_\_\_

\*Заполняется ОТП в случае получения информации от Покупателя/Потребителя

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

От ОТП:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

От ОРП:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**ФОРМА**

**Данные ОРП по отбору газа Потребителями в разрезе Точек выхода**

за « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
(день) (месяц) (год)

№ п/п	Реквизиты Потребителя				Дата поставки	Точка выхода	Код Точки выхода	Объём газа, отобранного Потребителем в Точке выхода, тыс. м3
	Наименование	ИНН	ОГРН	КПП				
	1	2	3	4	5	6	7	8
1								
2								
3								

ОРП: \_\_\_\_\_

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

От ОТП:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

От ОРП:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**ФОРМА**

---

**Акт**  
**сдачи-приемки оказанных ОТП услуг**  
**к соглашению о взаимодействии и взаимном информационном обмене**  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

г. \_\_\_\_\_ «    » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**ООО «ОТП ТЭК»**, именуемое в дальнейшем «**ОТП**», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «**ОРП**», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», составили настоящий Акт о нижеследующем.

1. В период с «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. ОТП оказаны информационные услуги: предоставление информации о плановом и суточном отборе газа, приобретенного на организованных торгах, и о распределении объема газа по потребителям.

2. Услуги оказаны ОТП в полном объеме. ОРП претензий к качеству оказанных услуг не имеет.

3. Услуги оказывались ОТП в отношении \_\_\_\_\_ (количество прописью) потребителей.

4. Стоимость оказанных ОТП услуг по акту составляет \_\_\_\_\_ (сумма прописью) руб. \_\_\_\_\_ коп., кроме того НДС \_\_\_\_\_ (сумма прописью) руб. 00 коп.

5. Настоящий Акт составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

**ОТП:**

**ОРП:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**ФОРМА**

---

**Акт**  
**сдачи-приемки оказанных ОРП услуг**  
**к соглашению о взаимодействии и взаимном информационном обмене**  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

г. \_\_\_\_\_ «    » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «ОРП», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны и ООО «ОТП ТЭК», именуемое в дальнейшем «ОТП», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», составили настоящий Акт о нижеследующем.

1. В период с «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. ОРП оказаны информационные услуги: предоставление информации о суточном отборе газа потребителями, полученной со средств измерений.

2. Услуги оказаны ОРП в полном объеме. ОТП претензий к качеству оказанных услуг не имеет.

3. Услуги оказывались ОРП в отношении \_\_\_\_\_ (количество прописью) потребителей.

4. Стоимость оказанных ОРП услуг по акту составляет \_\_\_\_\_ (сумма прописью) руб. \_\_\_\_\_ коп., кроме того НДС \_\_\_\_\_ (сумма прописью) руб. 00 коп.

5. Настоящий Акт составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

**ОРП:**

**ОТП:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_