



**НОРНИКЕЛЬ**

НОРИЛЬСКТРАНСГАЗ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.06.2023 г.

№НТГ/027-р

### **Об утверждении типовой формы сделки**

В целях внедрения в АО «Норильсктрансгаз» (далее – Общество) единых стандартов обеспечения договорной работы, руководствуясь пунктом 5 приказа Генерального директора от 04.02.2019 г. №НТГ/059-п

1. С даты подписания настоящего распоряжения ввести в действие типовую форму договора на транспортировку природного газа (Общество на стороне Газотранспортной организации) – в редакции приложения к настоящему распоряжению.

2. С даты подписания настоящего распоряжения считать утратившими силу распоряжение от 14.07.2022 г. №НТГ/186-р.

3. Ответственным подразделениям при направлении на согласование в Обществе сделок, подготовленных по вышеуказанной типовой форме договора, указывать, что проект сделки является типовым.

4. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

**Заместитель Генерального директора по  
корпоративным и правовым вопросам –  
начальник правового управления**

**А.С. Ботяновский**

(ТИПОВАЯ ФОРМА)

**ДОГОВОР**  
**на транспортировку природного газа**

г. Норильск

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Акционерное общество «Норильсктрансгаз» (АО «Норильсктрансгаз»)**, именуемое в дальнейшем **«Газотранспортная организация»**, в лице Генерального директора \_\_\_\_\_, действующего на основании Устава, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_ с другой стороны, вместе именуемые **«Стороны»**, заключили договор (далее – Договор) о нижеследующем:

**1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ**

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 1998 года № 162 в действующей редакции на период действия Договора.

**2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

2.1. «Газотранспортная организация» обязуется транспортировать природный газ (далее – «газ»), поставляемый «Потребителю» на основании договора поставки газа с \_\_\_\_\_ (далее по тексту «Газоснабжающая организация»), по своим распределительным газопроводам от Газораспределительной станции (1,2,3,4) (далее – ГРС- (1,2,3,4)) до сетей «Потребителя» (далее – услуги), а «Потребитель» обязуется принять и оплатить оказанные «Газотранспортной организацией» услуги в соответствии с условиями Договора.

2.2. «Потребитель» обязан передать «Газотранспортной организации» копию заключенного с «Газоснабжающей организацией» договора поставки газа.

**3. КОЛИЧЕСТВО ПРИРОДНОГО ГАЗА**

3.1. Плановый объем газа, подлежащего транспортировке «Газотранспортной организацией» по Договору в 20\_\_ году, предусмотрен Приложением № 1 к Договору – «План транспортировки природного газа по газораспределительным сетям АО «Норильсктрансгаз» на 20\_\_ год».

*Примечание № 1: в случае заключения договора с Потребителем - организацией, входящей в Группу компаний «Норильский никель», п. 3.1. дополнить:*

За 5 (пять) месяцев до начала очередного календарного года «Потребитель» направляет «Газотранспортной организации» заявку с указанием объема газа, подлежащего транспортировке в очередном календарном году, в том числе по месяцам.

За 30 дней до начала 2 (второго) полугодия текущего года «Потребитель» направляет «Газотранспортной организации» уточнения объема транспортировки

природного газа, в том числе по месяцам.

*Примечание № 2: в случае заключения договора с Потребителем – организацией, не входящей в Группу компаний «Норильский никель», п. 3.1. дополнить:*

За 5 (пять) месяцев до начала очередного календарного года «Потребитель» направляет «Газотранспортной организации» в письменном виде (за подписью уполномоченного лица, действующего на основании выданной ему доверенности) заявку с указанием объема газа, подлежащего транспортировке в очередном календарном году, в том числе по месяцам.

3.2. Дополнительные объемы газа могут быть приняты к транспортировке при наличии технических возможностей газотранспортной системы «Газотранспортной организации», и дополнительного соглашения к договору поставки газа. «Потребитель» обязан передать «Газотранспортной организации» копию заключенного с «Газоснабжающей организацией» дополнительного соглашения к договору поставки газа.

3.3. Для расчетов используется объем, приведенный к нормальным (стандартным) условиям по ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объема».

3.4. Количество газа, транспортируемого «Потребителю» «Газотранспортной организацией» за расчетный период, определяется по контрольно-измерительным приборам «Потребителя», а при их отсутствии или неисправности – по объему потребления газа, соответствующему проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности приборов.

*Примечание № 3: в случае, если количество транспортируемого «Газотранспортной организацией» газа определяется по методике, условия, предусмотренные первым абзацем пункта 3.4. договора, изложить в следующей редакции:*

3.4. Количество газа, транспортируемого «Потребителю» «Газотранспортной организацией» за расчетный период, определяется в соответствии с Приложением № 6 к Договору «Методика распределения транспортировки и поставки природного газа потребителям».

При неисправности приборов учета у «Газотранспортной организации» весь объем переданного газа учитывается по контрольно-измерительным приборам «Потребителя», а при их отсутствии или неисправности – по объему потребления газа, соответствующему проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности приборов.

Ответственность за техническое состояние, обслуживание и поверку приборов коммерческого учета несут «Газотранспортная организация» и «Потребитель» по принадлежности.

Границы эксплуатационной ответственности между «Газотранспортной организацией» и «Потребителем» за состояние и обслуживание газораспределительных сетей определяются подписанными «Сторонами» «Актом раздела границ эксплуатационной ответственности в сетях газораспределения и газопотребления между АО «Норильсктрансгаз» и наименование предприятия «Потребителя» (Приложение № 2 к Договору) и «Схемой раздела границ эксплуатационной ответственности между АО «Норильсктрансгаз» и наименование

предприятия «Потребителя» (Приложение № 3 к Договору).

3.5. Конструкция измерительного комплекса (ИК) с сужающим устройством (СУ) и комплект технической документации на ИК с СУ должны соответствовать ГОСТ 8.586.1-5-2005 «ГСИ. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств». Комплект технической документации должен быть передан «Потребителем» «Газотранспортной организации».

3.6. Конструкция ИК с турбинным или ротационным счетчиками должна соответствовать ГОСТ 28724-90 «Счетчики газа скоростные. Общие технические требования и методы испытаний». Комплект технической документации на ИК со счетчиками любого типа должен содержать метрологическую экспертизу на узел учета. Комплект технической документации должен быть передан «Потребителем» «Газотранспортной организации».

3.7. Конструкция ИК с вихреакустическими расходомерами и комплект технической документации на ИК должны соответствовать ГОСТ 8.740-2011 «ГСИ. Расход и количества газа. Методика измерений с помощью турбинных и вихревых расходомеров и счетчиков». Комплект технической документации должен быть передан «Потребителем» «Газотранспортной организации».

3.8. Конструкция ИК с осредняющей напорной трубкой Annubar и комплект технической документации на ИК должны соответствовать МИ 2667-2011 «ГСИ. Расход и количество жидкостей и газов. Методика измерений с помощью осредняющих напорных трубок "ANNUBAR DIAMOND II+", "ANNUBAR 285", "ANNUBAR 485" и "ANNUBAR 585". Основные положения». Комплект технической документации должен быть передан «Потребителем» «Газотранспортной организации».

3.9. На каждом узле учета газа «Потребителя» должна быть предусмотрена возможность ведения архивов данных:

- время работы узла учета;
- мгновенный расход и объем газа в рабочих условиях;
- температура газа;
- давление газа;
- объем газа, приведенный к стандартным условиям.

Рекомендуемая глубина хранения архивов составляет не менее 45 суток часовых значений.

Средства измерений и (или) технические системы и устройства с измерительными функциями, применяемые для учета газа в сферах государственного регулирования, должны отвечать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений.

3.10. С целью оперативного учета «Потребитель» ежедневно обязуется передавать данные приборов учета в диспетчерскую службу «Газотранспортной организации» до 08-00 часов следующего дня по телефону 25-31-46 или 25-31-47.

Не позднее 1 (первого) числа месяца, следующего за расчетным, «Потребитель» в качестве отчетного документа за потребленный газ направляет в «Газотранспортную организацию», по номеру факса или электронной почты «Газотранспортной организации», указанным в разделе 9 договора, заполненный и подписанный уполномоченным лицом «Бланк исходных данных о потребленном газе» по форме Приложения № 4 к настоящему Договору.

*Примечание № 4: в случае, если количество транспортируемого «Газотранспортной организацией» газа определяется по методике, пункт 3.10. договора, изложить в следующей редакции:*

Для обеспечения аварийной защищенности распределительных газопроводов «Потребитель» обязан контролировать объем поступающего газа узлами учета на своих газопотребляющих производственных объектах и ежесуточно передавать эти данные в диспетчерскую службу «Газотранспортной организации» до 08-00 часов следующего дня по телефону 25-31-46 или 25-32-47.

3.11. «Потребитель» обязан обеспечить представителю «Газотранспортной организации» в любое время (по предварительному согласованию) возможность проверки состояния узлов учета.

3.12. Количество газа, подаваемого за расчетный период, оформляется «Актом замера поданного (принятого) газа» по форме Приложения № 5 к настоящему Договору. При этом фактические объемы транспортируемого газа предполагаются равными объемам поставленного газа по договору, заключенному между «Потребителем» и «Газоснабжающей организацией».

«Акт замера поданного (принятого) газа» подписывается уполномоченными представителями «Сторон» не позднее 1 (первого) числа месяца, следующего за расчетным.

Подписание «Акта замера поданного (принятого) газа» производится в первую очередь следующими инженерно-техническими работниками:

- от «Газотранспортной организации» - инженерно-технический работник АО «Норильсктрансгаз», уполномоченный надлежащим образом оформленной доверенностью;

- от «Потребителя» - инженерно-технический работник наименование предприятия «Потребителя».

Заключительное подписание «Акта замера поданного (принятого) газа» производится первыми руководителями «Газотранспортной организации» и «Потребителя» или иными лицами, уполномоченными надлежащим образом оформленной доверенностью.

Транспортировка природного газа без его учета не допускается.

3.13. «Газотранспортная организация» транспортирует природный газ «Потребителю» равномерно в течение месяца, в пределах среднесуточной нормы поставки, исчисленной из ежемесячной поставки газа, определенной в соответствии с п. 3.1. настоящего Договора.

*Примечание № 5: в случае заключения договора между «Газотранспортной организацией» и АО «НТЭК» пункт 3.13. изложить в следующей редакции:*

«Газотранспортная организация» транспортирует природный газ «Потребителю» в период с апреля по октябрь равномерно в течение месяца, в пределах среднесуточной нормы транспортировки, исчисленной из ежемесячной транспортировки газа, определенной п. 3.1 к настоящему Договору. В период зимних максимумов нагрузок максимальная мощность газотранспортной системы для «Потребителя» по направлениям транспортировки составляет:

от ГРС-1 – \_\_\_ млн.м<sup>3</sup>/сут; от ГРС-2 – \_\_\_ млн.м<sup>3</sup>/сут; от ГРС-3 – \_\_\_ млн.м<sup>3</sup>/сут; от ГРС-4 – \_\_\_ млн.м<sup>3</sup>/сут, при этом общий объем транспортировки должен составлять не более \_\_\_ млн.м<sup>3</sup>/сут.

3.14. «Газотранспортная организация» оформляет и направляет «Потребителю» в течение 2 (двух) рабочих дней с момента окончания оказания услуг в очередном расчетном месяце, но не позднее 1 (первого) числа месяца, следующего за расчетным, подписанный со своей стороны Акт сдачи-приемки работ (услуг), составленный по

форме №НН.ДК-4.1. «Акт сдачи-приемки работ (услуг)» (далее – «Акт формы №НН.ДК-4.1»), «Акт замера поданного (принятого) газа» (по форме Приложения № 5 к Договору), [счет на оплату]<sup>2</sup> и счет-фактуру, по номеру факса или адресу электронной почты «Потребителя», указанным в разделе 9 Договора.

После получения от «Потребителя» по факсу или электронной почте подписанных «Акта формы №НН.ДК-4.1» и «Акта замера поданного (принятого) газа», но не позднее [2 (двух) рабочих дней]<sup>3</sup> / [1 (одного) рабочего дня]<sup>4</sup> с момента его получения, «Газотранспортная организация» направляет «Потребителю» подписанные со своей стороны «Акт формы №НН.ДК-4.1» в 2 (двух) экземплярах и «Акт замера поданного (принятого) газа» на бумажном носителе, [счет на оплату]<sup>5</sup> и счет-фактуру.

3.15. «Потребитель» осуществляет приемку оказанных услуг, подписывает и направляет «Газотранспортной организации» подписанные со своей стороны «Акт формы №НН.ДК-4.1» и «Акт замера поданного (принятого) газа» по номеру факса или адресу электронной почты «Газотранспортной организации», указанным в разделе 9 Договора, в течение [2 (двух) рабочих дней]<sup>6</sup> / [1 (одного) рабочего дня]<sup>7</sup> с момента их получения по факсу или электронной почте, но не позднее 1 (первого) числа месяца, следующего за расчетным, либо в тот же срок направляет «Газотранспортной организации» мотивированный отказ от приемки услуг.

«Потребитель» подписывает и направляет «Газотранспортной организации» «Акт формы №НН.ДК-4.1» в 1 (одном) экземпляре и «Акт замера поданного (принятого) газа» на бумажном носителе в течение [2 (двух) рабочих дней]<sup>8</sup> / [1 (одного) рабочего дня]<sup>9</sup> с момента их получения от «Газотранспортной организации» на бумажном носителе.

3.16. В случае обнаружения ошибок, неточностей в «Акте формы №НН.ДК-4.1» и/или «Акте замера поданного (принятого) газа» «Потребитель» обязан незамедлительно уведомить об этом «Газотранспортную организацию», которая обязуется приложить все усилия к устранению обнаруженных ошибок и направить «Потребителю» исправленный «Акт формы №НН.ДК-4.1» и/или «Акт замера поданного (принятого) газа» в сроки, предусмотренные п. 3.14. Договора.

3.17. В случае, если полученные «Потребителем» «Акт формы №НН.ДК-4.1» и/или «Акт замера поданного (принятого) газа» на бумажном носителе отличается от подписанных «Потребителем» «Акта формы №НН.ДК-4.1» и/или «Акта замера поданного (принятого) газа», полученных по факсу или электронной почте, «Потребитель» уведомляет «Газотранспортную организацию» о выявленных

---

<sup>1</sup> Здесь и далее текст, ограниченный квадратными скобками, включается при необходимости.

<sup>2</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, входящей в Группу компаний «Норильский никель».

<sup>3</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, не входящей в Группу компаний «Норильский никель».

<sup>4</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, входящей в Группу компаний «Норильский никель».

<sup>5</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, входящей в Группу компаний «Норильский никель».

<sup>6</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, не входящей в Группу компаний «Норильский никель».

<sup>7</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, входящей в Группу компаний «Норильский никель».

<sup>8</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, не входящей в Группу компаний «Норильский никель».

<sup>9</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, входящей в Группу компаний «Норильский никель».

расхождений в течение [2 (двух) рабочих дней]<sup>10</sup> [1 (одного) рабочего дня]<sup>11</sup> с момента получения указанных актов на бумажном носителе.

«Газотранспортная организация» в течение [2 (двух) рабочих дней]<sup>12</sup> [1 (одного) рабочего дня]<sup>13</sup> с момента получения такого уведомления от «Потребителя» обязана направить «Потребителю» ответ с указанием причин расхождения между актами на бумажном носителе и актами, направленным по факсу или электронной почте.

3.18. Стороны будут прилагать все усилия к обмену подписанными с двух сторон оригиналами «Акта формы №НН.ДК-4.1» и «Акта замера поданного (принятого) газа» на бумажном носителе не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за расчетным.

3.19. В случае, если в указанный в п. 3.15. Договора срок «Потребитель» не предоставит «Газотранспортной организации» подписанный «Потребителем» «Акт формы №НН.ДК-4.1» и «Акт замера поданного (принятого) газа» либо мотивированный отказ от приёмки услуг, оказанные услуги признаются принятыми «Потребителем» без разногласий и подлежат оплате в предусмотренные договором сроки.

#### **4. ЦЕНА, УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК РАСЧЕТА**

4.1. В Договоре за расчетный период принимается календарный месяц.

4.2. Оплата за оказанные услуги осуществляется за каждый расчетный период на основании «Акта формы №НН.ДК-4.1», где:

- количество газа для расчета принимается согласно п. 3.4. настоящего Договора;
- стоимость услуг по транспортировке по распределительным газопроводам определяется как произведение количества газа, поставленного «Потребителю», на тариф на транспортировку газа соответствующей группы потребителя, утвержденный Приказом ФАС России;

- отнесение конечного потребителя к группе, по которой дифференцируется тариф на транспортировку, для целей расчета и применения тарифа осуществляется исходя из годового объема транспортировки на текущий год данному конечному потребителю;

- в случае, если фактический объем транспортировки газа конечному потребителю в течение года, плановое значение которого использовалось для первоначального отнесения данного конечного потребителя к группе, выходит за объемные пределы группы, к которой он был первоначально отнесен, указанный конечный потребитель относится к другой группе. При этом тариф на транспортировку, применяемый к объему газа, транспортируемому данному конечному потребителю рассчитывается в соответствии с п. 45 «Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» утвержденные Приказом ФСТ от 15.12.2009 г. № 411-э/7 со всеми изменениями и дополнениями, вступившими в законную силу в период действия настоящего Договора;

- НДС уплачивается в соответствии с действующим налоговым

---

<sup>10</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, не входящей в Группу компаний «Норильский никель».

<sup>11</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, входящей в Группу компаний «Норильский никель».

<sup>12</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, не входящей в Группу компаний «Норильский никель».

<sup>13</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, входящей в Группу компаний «Норильский никель».

законодательством Российской Федерации.

[4.3. Оплата услуг по транспортировке газа осуществляется ежемесячно, путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Газотранспортной организации» в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения счета и счета-фактуры, выставленных «Потребителю» на основании «Акта формы №НН.ДК-4.1» за расчетный период.

Счет-фактура выставляется в порядке, предусмотренном действующим налоговым законодательством Российской Федерации.]<sup>14</sup>

[4.3. Оплата услуг по транспортировке газа осуществляется ежемесячно, на основании подписанного Сторонами «Акта формы №НН.ДК-4.1» за расчетный период, не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней с даты составления счета-фактуры, а в случае получения Потребителем счета-фактуры по истечении 12 (двенадцати) календарных дней с даты его составления – не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты получения Потребителем счета-фактуры.

Счет – фактура выставляется в порядке, предусмотренном действующим налоговым законодательством Российской Федерации.]<sup>15</sup>

4.4. Предельная стоимость услуг по транспортировке газа в 20\_\_ году составляет \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) рублей \_\_\_\_\_ копеек без учета НДС.

Сумма НДС определяется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и составляет \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) рублей \_\_\_\_\_ копеек.

Предельная стоимость услуг по Договору в 20\_\_ году с учетом НДС составляет \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) рублей \_\_\_\_\_ копеек.

[4.5. В случае пролонгации Договора (п. 8.1. Договора), предельная стоимость услуг на очередной календарный год указывается в подписанном «Сторонами» плане транспортировки природного газа по газораспределительным сетям АО «Норильсктрансгаз», оформленном в соответствии с Приложением № 1 к Договору, который с момента подписания «Сторонами» является неотъемлемой частью Договора.]

## 5. РЕЖИМ ТРАСПОРТИРОВКИ ГАЗА

5.1. Режим транспортировки природного газа – [непрерывный] [сезонный].

5.2. Оперативные распоряжения диспетчерской службы «Газотранспортной организации» в пределах компетенции по подаче газа являются обязательными для выполнения обеими «Сторонами».

5.3. При нарушении технологических режимов магистральных газопроводов и распределительных газопроводов в результате аварий, «Газотранспортная организация» дает указание «Потребителю» о соответствующем изменении суточной нормы подачи газа в конкретном направлении. При невыполнении «Потребителем» данного требования «Газотранспортная организация» вправе принудительно ограничить подачу газа до измененной нормы.

5.4. «Газотранспортная организация» имеет право ограничить или полностью прекратить транспортировку газа в следующих случаях:

<sup>14</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, не входящей в Группу компаний «Норильский никель».

<sup>15</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, входящей в Группу компаний «Норильский никель»



- необходимости принять неотложные меры по предотвращению или ликвидации аварии при условии немедленного уведомления «Потребителя» и «Газоснабжающей организации»;

- по представлению контролирующих органов в случаях неудовлетворительного состояния газотранспортной системы, создающих аварийную ситуацию и угрозу для жизни обслуживающего персонала, и населения;

- при наступлении обстоятельств непреодолимой силы;

- при неоплате услуг по транспортировке газа в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством, по согласованию с «Газоснабжающей организацией»;

- по представлению контролирующих органов в случае неудовлетворительного состояния газового оборудования «Потребителя», когда это угрожает аварией и создает угрозу жизни и безопасности граждан.

Решение об ограничении транспортировки газа действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для принятия такого решения.

[5.5. «Потребитель» обязан уведомить «Газотранспортную организацию» о начале (окончании) сезонного отбора газа за 7 (семь) дней.]

5.6. Плановые остановки объектов «Газотранспортной организации», связанные с ограничением подачи газа, выполняются по отдельному плану проведения работ, с уведомлением «Потребителя» и «Газоснабжающей организации» за 3 (трое) суток до начала работ.

5.7. Ремонтные работы, требующие длительных выводов из работы оборудования, согласовываются «Сторонами» письменно за 7 (семь) суток до начала работ.

5.8. Об аварийных переключениях «Стороны» уведомляют друг друга немедленно.

5.9. О вводе ограничений подачи газа «Газотранспортная организация» письменно сообщает «Потребителю» не менее чем за 5 (пять) дней до назначенного срока, и указывает при этом величину, продолжительность и причины данного ограничения.

5.10. «Газотранспортная организация» не несет ответственность за прекращение, перебои или другие нарушения (отклонения) в предоставлении услуг по транспортировке газа, вызванные действиями (бездействием) «Газоснабжающей организации», отвечающей за подачу газа в транспортную сеть «Газотранспортной организации».

[5.11. «Газотранспортная организация» поддерживает давление природного газа:

- на выходе ГРС - \_\_\_\_\_ в сторону \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ ати;

---

Для поддержания давления газа в указанных величинах, «Потребитель» не должен увеличивать объемы газопотребления, при которых входные давления должны быть не ниже:

- на входе ГРС - \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ ати;

---

В случаях увеличения отборов газа «Потребителем» выше плановых объемов, давление может быть ниже, и «Потребитель» самостоятельно обеспечивает нормальную работу своих ГРП (газораспределительных пунктов) без претензий к «Газотранспортной организации».]

## **6. ЗАВЕРЕНИЯ ОБ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ**

6.1. Каждая Сторона заверяет и гарантирует другой Стороне, что:

- заключение и/или исполнение стороной Договора не противоречит законам, нормативным актам органов государственной власти и/или местного самоуправления, локальным нормативным актам стороны, судебным решениям;

- Стороной получены все разрешения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и/или исполнения Договора (в том числе в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации или учредительными документами стороны);

- Сторона не является неплатежеспособной или банкротом, не находится в процессе ликвидации, на ее имущество в части, существенной для исполнения договора, не наложен арест, деятельность не приостановлена;

- если для исполнения обязательств по настоящему Договору в соответствии с требованиями законодательства необходимо наличие разрешительных документов (лицензий, выписок из реестра членов СРО, допусков и проч.), сторона обладает соответствующими документами;

- до подписания Договора его текст изучен Стороной, она понимает значение и смысл всех его положений, включая условия о порядке применения и о размере ответственности, наступающей за неисполнение/ненадлежащее исполнение своих обязательств, и, действуя своей волей и в своих интересах, полностью признает и безусловно принимает все его условия, в том числе о размере пеней и штрафов;

- Договор подписывается уполномоченным на это в соответствии с законом и учредительными документами стороны лицом.

Кроме того, «Потребитель» заверяет и гарантирует другой Стороне, что:

- им уплачиваются все налоги и сборы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, ведется и своевременно подается в налоговые и иные государственные органы налоговая и иная отчетность, а также отражается в налоговой отчетности НДС, уплаченный «Потребителем» в составе цены услуг;

- он осознает важность и значимость для другой Стороны заключения и надлежащего исполнения настоящего Договора, а также возможные негативные последствия для другой Стороны при неисполнении/ненадлежащем исполнении «Потребителем» принятых на себя по настоящему Договору обязательств.

Все вышеперечисленные заверения об обстоятельствах имеют существенное значение для заключения Договора, его исполнения или прекращения, и Стороны будут полагаться на них.

6.2. Сторона, которая дала недостоверные заверения об обстоятельствах, обязана возместить другой стороне по ее требованию убытки, причиненные недостоверностью таких заверений.

6.3. Сторона, полагавшаяся на недостоверные заверения другой стороны, имеющие для нее существенное значение, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки также вправе отказаться от Договора.

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1. Во всех случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения условий настоящего Договора, Стороны несут ответственность согласно действующему законодательству Российской Федерации, если иное не предусмотрено Договором.

7.2. За нарушение срока оплаты оказанных «Газотранспортной организацией»

услуг, предусмотренного в пункте 4.3. настоящего Договора, «Газотранспортная организация» вправе потребовать от «Потребителя» уплатить неустойку (пени) в размере 0,1 % от стоимости несвоевременно оплаченных услуг, за каждый день просрочки.

7.3. Предъявление Сторонами неустоек/пени и/или иных санкций за нарушение условий Договора, а также сумм возмещения убытков или иного ущерба по Договору, производится письменно путем направления соответствующего требования (претензии) об их уплате и/или возмещении. При этом письменное требование (претензия) не является документом, определяющим дату получения Сторонами доходов в виде неустоек/пеней и/или иных санкций за нарушение условий договорных обязательств.

Возмещение убытков, уплата неустойки/пени не освобождает Стороны от исполнения принятых по Договору обязательств.

## 8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и действует с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_, а в части взаиморасчетов – до полного их завершения.

[Если ни одна из Сторон Договора не заявила о его прекращении или изменении за 30 (тридцать) дней до его окончания, Договор считается Сторонами пролонгированным на 1 (один) календарный год. Количество пролонгаций не ограничено.

В случае пролонгации «Газотранспортная организация» на основании заявки «Потребителя» (п. 3.1. Договора) подготавливает и направляет для подписания «Потребителю» план транспортировки природного газа по газораспределительным сетям АО «Норильсктрансгаз» на очередной календарный год, оформленный в соответствии с Приложением № 1 к Договору, который с момента подписания Сторонами является неотъемлемой частью Договора.]

8.2. Стороны признают, что копии документов, в том числе бухгалтерских, оформленных во исполнение условий Договора (акты, счета, счета-фактуры и пр.), переданных средствами факсимильной или электронной связи, имеют юридическую силу до получения оригиналов.

8.3. Настоящий Договор подписан в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой «Стороны».

8.4. Неотъемлемой частью Договора являются следующие разделы Общих условий договоров (далее – «Общие условия»), [в редакцию на дату заключения Договора,]<sup>16</sup> размещенные на официальном сайте ПАО «ГМК «Норильский никель» по адресу: <https://www.nornickel.ru/suppliers/contractual-documentation/#obshchie-usloviya-dogovorov>:

- «Действие непреодолимой силы»;
- «Конфиденциальность»;
- «Порядок разрешения споров»;
- [- «Антикоррупционная оговорка»];<sup>17</sup>
- «Прочие условия»;
- «Защита персональных данных».

<sup>16</sup> Включается в договоры с внешними контрагентами.

<sup>17</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, не входящей в Группу компаний «Норильский никель».

В Общих условиях «Газотранспортная организация» именуется «Компания», а Потребитель – «Контрагент».

Подписанием Договора «Потребитель» подтверждает, что ознакомлен с Общими условиями до момента заключения Договора, понимает их смысл и полностью согласен с ними. При расхождении между положениями Договора и Общих условий применяются положения Договора.

8.5. В случае невозможности разрешения споров и разногласий, возникших из Договора, в претензионном порядке они подлежат рассмотрению в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в Арбитражном суде Красноярского края.

[8.6. Уведомление «Потребителя» в адрес «Газотранспортной организации» в соответствии с антикоррупционной оговоркой, содержащейся в Общих условиях, должно быть направлено:

- Заместителю Генерального директора по безопасности и режиму АО «Норильсктрансгаз» по электронному адресу: KovergaOV@nornik.ru;
- в Департамент расследований и экономической защиты ПАО «ГМК «Норильский никель» по электронному адресу: segovpm@nornik.ru;
- в Службу корпоративного доверия ПАО «ГМК «Норильский никель» по электронному адресу: skd@nornik.ru.

*Если «Потребителю» необходимо получить уведомление, предусмотренное антикоррупционной оговоркой в Общих условиях, по адресу, отличному от адреса, указанного в разделе Договора о реквизитах Сторон, дополнить настоящий пункт Договора абзацем следующего содержания:*

Адрес Потребителя для направления уведомления Газотранспортной организации в соответствии с антикоррупционной оговоркой, содержащейся в Общих условиях: \_\_\_\_\_.]<sup>18</sup>

*Если «Потребителю» необходимо получать уведомления и сообщения в соответствии с разделом Общих условий о защите персональных данных по адресу, отличному от адреса, указанного в разделе Договора о реквизитах Сторон, дополнить Договор следующим пунктом:*

8.7. Адрес «Потребителя» для направления уведомлений в соответствии с разделом о защите персональных данных, содержащимся в Общих условиях:

8.8. «Потребитель» подтверждает, что скан-копии документов и/или информация о его правоспособности, финансовом состоянии, наличии полномочий у единоличного исполнительного органа и представителя, отсутствии ограничений на совершение и исполнение сделки, наличии ресурсов, необходимых для исполнения сделки, и т.п., которые были направлены по электронной почте ([с любого адреса домена @\_\_\_\_\_] [,) [с адресов \_\_\_\_@\_\_\_\_\_, \_\_\_\_@\_\_\_\_\_] <sup>19</sup>), соответствуют подлинникам документов/соответствует действительности. «Потребитель» подтверждает, что указанные адреса электронной почты на момент направления документов/информации находились под ее контролем или контролем ее уполномоченных сотрудников/представителей.

<sup>18</sup> В случае заключения договора с Потребителем – организацией, не входящей в Группу компаний «Норильский никель».

<sup>19</sup> Если у контрагента есть «корпоративные» адреса (типа \_\_\_\_@nornik.ru, \_\_\_\_@gazprom.ru), то выбрать первый вариант.

Если «корпоративных» адресов нет или в дополнение к «корпоративным» используются адреса типа \_\_\_\_@mail.ru, \_\_\_\_@yandex.ru, то дополнить также вторым вариантом.

8.9. Неотъемлемой частью настоящего Договора являются следующие приложения:

Приложение № 1 – «План транспортировки природного газа по газораспределительным сетям АО «Норильсктрансгаз» на 20\_\_ год»;

Приложение № 2 – «Акт раздела границ эксплуатационной ответственности в сетях газораспределения и газопотребления между АО «Норильсктрансгаз» и наименование предприятия «Потребителя»;

Приложение № 3 – «Схема раздела границ эксплуатационной ответственности между АО «Норильсктрансгаз» и наименование предприятия «Потребителя»;

Приложение № 4 – «Бланк исходных данных о потребленном газе» - форма (включается при необходимости);

Приложение № 5 – «Акт замера поданного (принятого) газа» - форма;

Приложение № 6 – «Методика распределения объемов транспортировки природного газа потребителям» (включается при необходимости).

## 9. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### «ПОТРЕБИТЕЛЬ»

Наименование предприятия  
«Потребителя»

Местонахождение:

Почтовый адрес:

Адрес, указанный в ЕГРЮЛ:

ИНН / КПП

р/счет

Кор/счет

БИК

Телефон

Факс

e-mail:

(Наименование должности лица,  
подписывающего документ)

\_\_\_\_\_  
(М. П., подпись) (фамилия, инициалы)

### «ГАЗОТРАНСПОРТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ»

АО «Норильсктрансгаз»

Местонахождение: Российская Федерация,  
Красноярский край, г. Норильск

Почтовый адрес: 663318, Красноярский край,  
г. Норильск, пл. Газовиков Заполярья, д. 1

Адрес, указанный в ЕГРЮЛ:  
663318, Красноярский край, город Норильск,  
площадь Газовиков Заполярья, дом 1

ИНН/КПП 2457081355/245701001

р/с № 40702810275520000048

Сибирский филиал ПАО РОСБАНК

к/с № 30101810000000000388

БИК 040407388

Телефон (3919) 25-31-34

Факс (3919) 25-31-67

e-mail: [referent@ngaz.ru](mailto:referent@ngaz.ru)

Генеральный директор  
АО «Норильсктрансгаз»

\_\_\_\_\_  
(М. П., подпись) (фамилия, инициалы)

**План транспортировки природного газа по газораспределительным сетям  
АО "Норильсктрансгаз" в \_\_\_\_\_ году**

Наименование показателей	Ед. изм.	Объем потребления газа, млн.м <sup>3</sup> /год	_____ год	1 кв.	январь	февраль	март	2 кв.	апрель	май	июнь	3 кв.	июль	август	сентябрь	4 кв.	октябрь	ноябрь	декабрь
Транспортировка природного газа	млн.м <sup>3</sup>																		

*\*В случае пролонгации указывается предельная стоимость услуг по транспортировке природного газа на очередной календарный год в формате:*

Предельная стоимость услуг по транспортировке газа в 20\_\_ году составляет \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) рублей \_\_ копеек без учета НДС.

Сумма НДС определяется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и составляет \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) рублей \_\_ копеек.

Предельная стоимость услуг по Договору в 20\_\_ году с учетом НДС составляет \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) рублей \_\_ копеек.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ**

(Наименование должности лица,  
подписывающего документ)

\_\_\_\_\_  
(М.П., подпись) (фамилия, инициалы)

**ГАЗОТРАНСПОРТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ**

Генеральный директор  
АО "Норильсктрансгаз"

\_\_\_\_\_  
(М.П., подпись) (фамилия, инициалы)

**СОГЛАСОВАНО**

Начальник УМГ  
АО «Норильсктрансгаз»

\_\_\_\_\_  
(ФИО)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель Генерального директора по  
производству-главный инженер  
АО «Норильсктрансгаз»

\_\_\_\_\_  
(ФИО)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**АКТ**

**раздела границ эксплуатационной ответственности  
в сетях газораспределения и газопотребления между  
АО «Норильсктрансгаз» и наименование предприятия «Потребителя»**

В целях организации надлежащего производственного контроля, соблюдения технологической дисциплины и обеспечения безопасной эксплуатации, своевременного и качественного проведения технического обслуживания и ремонта опасных производственных объектов сетей газораспределения и газопотребления, согласно требованиям ст.9 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» N 116-ФЗ от 21 июля 1997 года, принятого Государственной Думой Российской Федерации 20 июня 1997 года, п.6 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденных Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 N 531, п.4.3 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», утвержденного Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 13 сентября 2012 года N 299-ст, п.4.3 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 58095.4-2021 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 4. Эксплуатация», утвержденного Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 31 марта 2021 года N 176-ст, определить границы обслуживания и эксплуатационной ответственности между АО «Норильсктрансгаз» и наименование предприятия «Потребителя» следующим образом:

**Управление магистральных газопроводов АО «Норильсктрансгаз» отвечает за исправное техническое состояние и безопасную эксплуатацию наружного газопровода:**

от \_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_

**наименование предприятия «Потребителя» отвечает за исправное техническое состояние и безопасную эксплуатацию наружного газопровода:**

от \_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_

Главный инженер  
Управления магистральных газопроводов  
АО «Норильсктрансгаз»

ФИО

Главный инженер  
наименование предприятия «Потребителя»

ФИО

**СОГЛАСОВАНО**

Начальник УМГ  
АО «Норильсктрансгаз»

\_\_\_\_\_(ФИО)  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

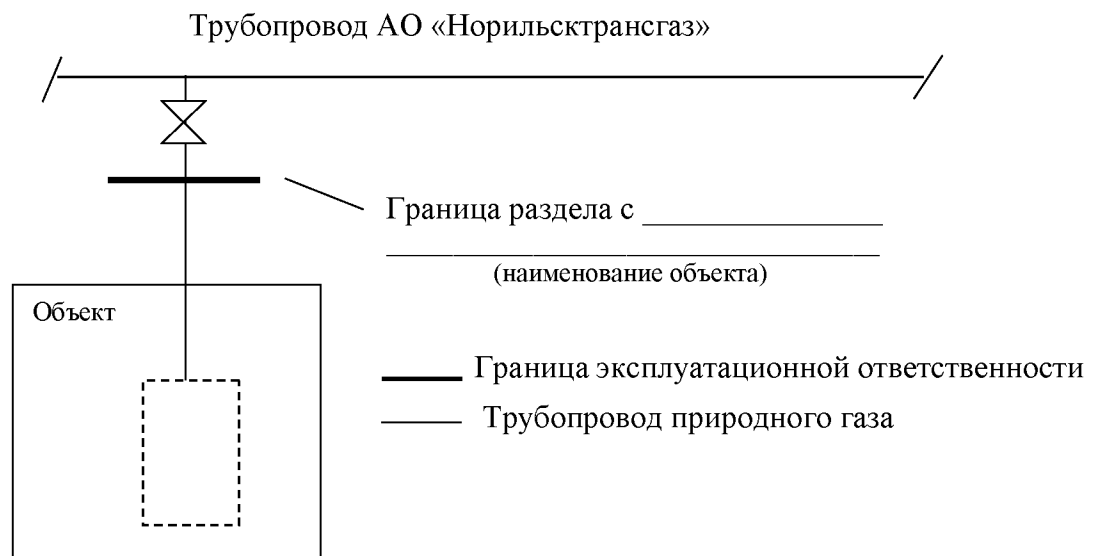
**УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель Генерального директора по  
производству-главный инженер  
АО «Норильсктрансгаз»

\_\_\_\_\_(ФИО)  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Схема**  
**раздела границ эксплуатационной ответственности между**  
**АО «Норильсктрансгаз» и наименование предприятия «Потребителя»**  
в отношении объектов, расположенных по адресу:

---



Главный инженер  
Управления магистральных газопроводов  
АО «Норильсктрансгаз»

ФИО

Главный инженер  
наименование предприятия «Потребителя»

ФИО



**ФОРМА**

Бланк исходных данных о потребленном газе за \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ года  
газоиспользующими установками \_\_\_\_\_  
(производственное подразделение потребителя)

Число месяца	Количество потребленного газа, тыс. м <sup>3</sup>
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	
11	
12	
13	
14	
...	
...	
28	
29	
30	
31	

От Потребителя  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(Подпись) (должность, ФИО)

**ФОРМУ СОГЛАСОВАЛИ**

**ПОТРЕБИТЕЛЬ**

(Наименование должности лица,  
подписывающего документ)

\_\_\_\_\_  
(М.П., подпись) (ФИО)

**ГАЗОТРАНСПОРТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ**

Генеральный директор  
АО «Норильсктрансгаз»

\_\_\_\_\_  
(М.П., подпись) (ФИО)

Форма №НТГ-19-П

Утверждаю  
Руководитель  
«Потребителя»

Утверждаю  
Руководитель  
АО «Норильсктрансгаз»

\_\_\_\_\_ ФИО

\_\_\_\_\_ ФИО

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

**А К Т N \_\_\_\_**  
**замера поданного (принятого) газа**

Настоящий акт составлен в том, что за \_\_\_\_ месяц 20\_\_ года с 01 по 30 (31) число включительно АО «Норильсктрансгаз» подано, а \_\_\_\_\_

(наименование потребителя)

принято согласно условиям ГОСТ 5542-2014 \_\_\_\_\_ тыс.м.куб. газа, подсчитанных согласно ГОСТ 8.586.5-2005. \*

В том числе (указываются объемы газа по подразделениям «Потребителя» (при наличии)):

1.

2.

...

Объем газа учтен приборами \_\_\_\_\_

Общее количество: \_\_\_\_\_ тысяч метров кубических газа подлежат передаче \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_ 20\_\_ года.  
(наименование потребителя)

Представитель  
«Норильсктрансгаз»

\_\_\_\_\_ должность, ФИО

Представитель  
«Потребителя»

\_\_\_\_\_ должность, ФИО

\*Для АО «Норильско – Таймырская энергетическая компания» дополнительно указываются объемы, поставленные от Газоснабжающих организаций:

в том числе: от «Газоснабжающей организации» - \_\_\_\_\_ тыс. м. куб.

от «Газоснабжающей организации I» - \_\_\_\_\_ тыс. м. куб.

**ФОРМУ СОГЛАСОВАЛИ**

**ПОТРЕБИТЕЛЬ**  
(Наименование должности лица,  
подписывающего документ)

**ГАЗОТРАНСПОРТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ**  
Генеральный директор  
АО «Норильсктрансгаз»

\_\_\_\_\_  
(М.П., подпись)

\_\_\_\_\_  
(ФИО)

\_\_\_\_\_  
(М.П., подпись)

\_\_\_\_\_  
(ФИО)