

ООО «Энергия - Транзит»
Россия, Алтайский край, 656922, г. Барнаул, ул. Попова, 242
т. (3852) 45-29-71, 22-90-42, т/ф (3852) 22-90-41
e-mail: official@e-tranzit.ru
ОКПО 77864366 ОГРН 1052202017482
ИНН 2222050969 КПП 222201001

31.01.2020г. № 21-94

Министру промышленности и
энергетики Алтайского края
Химочке Вячеславу Сергеевичу

ул. Молодежная, 1
г. Барнаул, Алтайский край, 656038

ЗАЯВЛЕНИЕ

об утверждении изменений в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики

1. Общие сведения о субъекте электроэнергетики, направляющем заявление (далее – Заявитель)	
1.1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»
1.2. ОГРН	1052202017482
1.3. ИНН	2222050969
1.4. Адрес электронной почты для осуществления информационного взаимодействия с Заявителем в рамках государственной услуги	official@e-tranzit.ru
2. Информация о руководителе (лице, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности)	
2.1. Должность руководителя	Генеральный директор
2.2. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) руководителя	Тарасов Владимир Иванович
3. Сведения о работнике субъекта электроэнергетики, ответственном за взаимодействие с органом исполнительной власти, в который направляется заявление, по вопросу утверждения инвестиционной программы	
3.1. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) контактного лица	Сураева Наталья Геннадьевна, Воронков Роман Андреевич
3.2. Должность	Начальник планово-экономического отдела, Начальник технического отдела
3.3. Телефон контактного лица	22-90-41
3.4. Адрес электронной почты контактного лица	voronkov@e-tranzit.ru suraeva@e-tranzit.ru
4. Информация о соответствии Заявителя критериям отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным	

атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – критерии)	
4.1. Заявитель соответствует одному или нескольким из следующих критериев, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.5 настоящего заявления:	<u>Нет¹</u>
4.1.1. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	<u>Нет¹</u>
4.1.2. Сетевые организации, которые в соответствии с Федеральным законом «О защите конкуренции» входят в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, за исключением сетевых организаций, входящих в одну группу лиц с указанной организацией только по признаку, указанному в пункте 7 части 1 статьи 9 указанного Федерального закона;	<u>Нет¹</u>
4.1.3. Системный оператор Единой энергетической системы России;	<u>Нет¹</u>
4.1.4. Оптовая генерирующая компания, созданная на основании решений Правительства Российской Федерации в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Единая энергетическая система России», в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций (далее – оптовая гидрогенерирующая компания);	<u>Нет¹</u>
4.1.5. Субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической энергии и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии, прямое или косвенное владение долей в уставном капитале которых в размере не менее 20 процентов плюс одна голосующая акция осуществляет оптовая гидрогенерирующая компания;	<u>Нет¹</u>
4.2. Заявитель не соответствует ни одному из критериев, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.5 настоящего заявления.	<u>Да¹</u>
4.3. Субъекты электроэнергетики при условии, если они не соответствуют критериям, установленным пунктами 1 и 1.1 критериев, относятся к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, если они соответствуют одному из следующих критериев, указанных в пунктах 4.3.1 – 4.3.3 настоящего заявления:	<u>Да¹</u>
4.3.1. наличие доли субъекта Российской Федерации (субъектов Российской Федерации) в уставном капитале субъекта электроэнергетики составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция;	<u>Нет¹</u>
4.3.2. субъект электроэнергетики предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике,	<u>Да¹</u>

государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);	
4.3.3. субъект электроэнергетики, в уставном капитале которого участвует субъект Российской Федерации, предусматривает в инвестиционной программе строительство генерирующего объекта установленной мощностью 25 МВт и выше и (или) реконструкцию (модернизацию, техническое перевооружение) генерирующего объекта с увеличением установленной мощности на 25 МВт и выше.	<u>Нет¹</u>
4.4. Заявителю установлены долгосрочные параметры регулирования.	<u>Да¹</u> Полное наименование органа исполнительной власти: Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов Номер решения: №587 Дата издания решения: 27.12.2019г.
4.5. Заявитель является территориальной сетевой организацией.	<u>Да¹</u>
5. Основания, по которым Заявитель в соответствии с Федеральным законом «О защите конкуренции» входит в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (за исключением, вхождения в одну группу лиц с указанной организацией только по признаку, указанному в пункте 7 части 1 статьи 9 указанного Федерального закона) (заполняют ДЗО/ВЗО ПАО «Россети»)	
5.4. Заявитель входит в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью по следующим признакам, указанным в пунктах 1 – 6 и 8 части 1 статьи 9 Федерального закона «О защите конкуренции»:	<u>Да/Нет¹</u>
5.4.1. Хозяйственное общество (товарищество, хозяйственное партнерство) и физическое лицо или юридическое лицо, если такое физическое лицо или такое юридическое лицо имеет в силу своего участия в этом хозяйственном обществе (товариществе, хозяйственном партнерстве) либо в соответствии с полномочиями, полученными, в том числе на основании письменного соглашения, от других лиц, более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли) в уставном (складочном) капитале этого хозяйственного общества (товарищества, хозяйственного партнерства);	<u>Да/Нет¹</u>
5.4.2. Юридическое лицо и осуществляющие функции единоличного исполнительного органа этого юридического лица физическое лицо или юридическое лицо;	<u>Да/Нет¹</u>
5.4.3. Хозяйственное общество (товарищество, хозяйственное партнерство) и физическое лицо или юридическое лицо, если такое физическое лицо или такое юридическое лицо на основании учредительных документов этого хозяйственного общества	<u>Да/Нет¹</u>

<p>(товарищества, хозяйственного партнерства) или заключенного с этим хозяйственным обществом (товариществом, хозяйственным партнерством) договора вправе давать этому хозяйственному обществу (товариществу, хозяйственному партнерству) обязательные для исполнения указания;</p>	
<p>5.4.4. Юридические лица, в которых более чем пятьдесят процентов количественного состава коллегиального исполнительного органа и (или) совета директоров (наблюдательного совета, совета фонда) составляют одни и те же физические лица;</p>	<p><u>Да/Нет¹</u></p>
<p>5.4.5. Хозяйственное общество (хозяйственное партнерство) и физическое лицо или юридическое лицо, если по предложению такого физического лица или такого юридического лица назначен или избран единоличный исполнительный орган этого хозяйственного общества (хозяйственного партнерства);</p>	<p><u>Да/Нет¹</u></p>
<p>5.4.6. Хозяйственное общество и физическое лицо или юридическое лицо, если по предложению такого физического лица или такого юридического лица избрано более чем пятьдесят процентов количественного состава коллегиального исполнительного органа либо совета директоров (наблюдательного совета) этого хозяйственного общества;</p>	<p><u>Да/Нет¹</u></p>
<p>5.4.7. Лица, каждое из которых по какому-либо из указанных в пунктах 1 – 6 части 1 статьи 9 Федерального закона «О защите конкуренции» признаку входит в группу с одним и тем же лицом, а также другие лица, входящие с любым из таких лиц в группу по какому-либо из указанных в пунктах 1 – 6 части 1 статьи 9 Федерального закона «О защите конкуренции» признаку;</p>	<p><u>Да/Нет¹</u></p>
<p>5.4.8. Хозяйственное общество (товарищество, хозяйственное партнерство), физические лица и (или) юридические лица, которые по какому-либо из указанных в пунктах 1 – 6 и 8 части 1 статьи 9 Федерального закона «О защите конкуренции» признаков входят в группу лиц, если такие лица в силу своего совместного участия в этом хозяйственном обществе (товариществе, хозяйственном партнерстве) или в соответствии с полномочиями, полученными от других лиц, имеют более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли) в уставном (складочном) капитале этого хозяйственного общества (товарищества, хозяйственного партнерства).</p>	<p><u>Да/Нет¹</u></p>
<p>5.5. Расчеты и копии документов, обосновывающих основания, по которым Заявитель входит в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.</p>	<p><u>Прилагаются к заявлению в электронной форме/Нет¹</u></p>
<p>6. Основания, по которым Заявитель является субъектом электроэнергетики, прямое или косвенное владение долей в уставном капитале которого в размере не менее 20 процентов плюс одна голосующая акция осуществляет оптовая гидрогенерирующая компания (заполняют ДЗО/ВЗО ПАО «РусГидро»)</p>	

6.4. Размер доли в уставном капитале Заявителя, прямое или косвенное владение которой осуществляет оптовая гидрогенерирующая компания	_____ %
6.5. Расчеты и копии документов, обосновывающие основания, по которым Заявитель является субъектом электроэнергетики, прямое или косвенное владение долей в уставном капитале которого в размере не менее 20 процентов плюс одна голосующая акция осуществляет оптовая гидрогенерирующая компания	<u>Прилагаются к заявлению в электронной форме/Нет¹</u>
<p align="center">7. Заявление об утверждении</p> <p>(ВНИМАНИЕ! Если в текущем году Заявителем планируется утвердить инвестиционную программу на следующий период реализации, а также изменения, вносимые в инвестиционную программу, утвержденную Минэнерго России, то в Минэнерго России направляется <u>одно заявление</u>, для чего необходимо заполнить пункты 7.1 и 7.2):</p>	
7.1. Инвестиционной программы на следующий период реализации ² (если направляется заявление об утверждении инвестиционной программы на следующий период реализации, то указываются годы начала и окончания периода реализации)	Год начала – 2020 Год окончания – 2024
7.2. Изменений, вносимых в ранее утвержденную Минэнерго России (Минэнерго России совместно с Госкорпорацией «Росатом») инвестиционную программу (если направляется заявление об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, утвержденную Минэнерго России (Минэнерго России совместно с Госкорпорацией «Росатом»), то указываются реквизиты приказа Минэнерго России (Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом»), которым утверждены плановые значения показателей инвестиционной программы, в которую вносятся изменения)	Приказ Минэнерго России (Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом») от _____ № _____
7.3. Полный электронный адрес места размещения проекта инвестиционной программы и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее – проект ИПР), в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	http://e-tranzit.ru/raskrytie-informacii/paskrytie-informacii-2020
7.4. Дата размещения информации, указанной в пункте 7.3 настоящего заявления.	31.01.2019г.
<p align="center">8. Информация о планируемой Заявителем продолжительности срока действия продления долгосрочного периода регулирования, установленного в отношении Заявителя, его обособленного структурного подразделения или территории, на которой он осуществляет свою деятельность³.</p>	
8.1. Государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) Заявителя осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования и при внесении изменений в инвестиционную программу (корректировке инвестиционной программы) осуществляется продление периода ее реализации для целей продления срока действия долгосрочного периода регулирования в	<u>Да/Нет¹</u>

отношении Заявителя, государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) которого осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования	
8.2. Реквизиты решения органа исполнительной власти об установлении долгосрочных параметров регулирования (указать наименование органа исполнительной власти, дата и номер решения) на долгосрочный период регулирования, продление которого планируется Заявителем.	<u>Да/Нет¹</u>
8.2.1. Планируемая Заявителем продолжительность срока действия продления долгосрочного периода регулирования, установленного в соответствии с решением, указанным в пункте 8.1 настоящего заявления.	Год начала продления: ____ Год окончания продления: ____
8.3. Реквизиты решения органа исполнительной власти об установлении долгосрочных параметров регулирования (указать наименование органа исполнительной власти, дата и номер решения) на долгосрочный период регулирования, продление которого планируется Заявителем.	Полное наименование органа исполнительной власти _____ Номер решения _____ Дата издания решения _____
8.3.1. Планируемая Заявителем продолжительность срока действия продления долгосрочного периода регулирования, установленного в соответствии с решением, указанным в пункте 8.3 настоящего заявления.	Год начала продления: _____ Год окончания продления: ____
9. Информация об основаниях внесения изменений в инвестиционную программу Заявителя	
9.1. Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу, подготовлен Заявителем в соответствии с абзацем вторым пункта 67 или пунктом 69 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977:	<u>Да/Нет¹</u>
9.1.1. в целях приведения инвестиционной программы в соответствие с документами территориального планирования в соответствии с пунктом 69 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977;	<u>Да/Нет¹</u> (если указывается «Да», то заполняются реквизиты решений уполномоченных органов об утверждении документов территориального планирования и их структурных единиц (наименование, номер и дату издания, номер раздела, приложения, пункта, части, абзаца, другое))
9.1.2. в целях исполнения федерального закона и (или) закона субъекта Российской Федерации;	<u>Да/Нет¹</u> (если указывается «Да», то заполняются реквизиты федеральных законов и (или) законов субъектов Российской Федерации и их структурных единиц (наименование, номер и дату издания, номер главы,

	параграфа, статьи, части, пункта, абзаца, другое)
9.1.3. в целях исполнения решения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, предусмотренного Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977;	<u>Да/Нет¹</u> (если указывается «Да», то заполняются реквизиты решения (номер и дату документа))
9.1.4. в целях предотвращения аварийной ситуации;	<u>Да/Нет¹</u> (если указывается «Да», то описываются (кратко) основания внесения изменений в инвестиционную программу и указываются реквизиты документов (вид, наименование, номер и дата издания документа))
9.1.5. в целях устранения последствий аварийной ситуации.	<u>Да/Нет¹</u> (если указывается «Да», то описываются (кратко) основания внесения изменений в инвестиционную программу и указываются реквизиты документов (вид, наименование, номер и дата издания документа))
9.2. Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу, подготовлен Заявителем исключительно во исполнение документов и (или) в целях, указанных в пунктах 9.1 – 9.1.5 настоящего заявления, и не содержит иных изменений.	<u>Да/Нет¹</u>
10. Информация о наличии в проекте ИПР инвестиционных проектов, указанных в подпунктах «в», «е» и «ж» пункта 18 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	
10.1. Строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций;	<u>Да/Нет¹</u>
10.2. Обеспечение передачи электрической энергии (мощности) объектов (энергоблоков) атомных электростанций по единой национальной (общероссийской) электрической сети и (или) обеспечение надежности работы атомных электростанций совместно с единой национальной (общероссийской) электрической сетью;	<u>Да/Нет¹</u>
10.3. Строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше;	<u>Да/Нет¹</u>
10.4. Строительство объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 5 МВт, и (или) реконструкция (модернизация, техническое	<u>Да/Нет¹</u>

переворужение) объектов по производству электрической энергии с увеличением установленной генерирующей мощности на 5 МВт и выше;	
10.5. Строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии в пределах следующих технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем:	<u>Да/Нет¹</u>
10.5.1. Электроэнергетическая система Камчатского края, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Камчатскэнерго»;	<u>Да/Нет¹</u>
10.5.2. Электроэнергетическая система Магаданской области, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Магаданэнерго»;	<u>Да/Нет¹</u>
10.5.3. Западный район электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) (Мирнинский и Ленский районы, Сунтарский, Нюрбинский, Виллойский и Верхневиллойский улусы (районы)), территория которого является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Якутскэнерго»;	<u>Да/Нет¹</u>
10.5.4. Центральный район электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) (Горный, Хангаласский, Мегино-Кангаласский, Амгинский, Чурапчинский, Усть-Алданский, Таттинский, Томпонский и Намский улусы (районы), г. Якутск), территория которого является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Якутскэнерго»;	<u>Да/Нет¹</u>
10.5.5. Электроэнергетическая система Сахалинской области, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ОАО «Сахалинэнерго»;	<u>Да/Нет¹</u>
10.5.6. Электроэнергетическая система Чукотского автономного округа, территория которой является зоной диспетчерской ответственности АО «Чукотэнерго»;	<u>Да/Нет¹</u>
10.5.7. Электроэнергетическая система Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа, территория которой является зоной диспетчерской ответственности открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Таймырэнерго».	<u>Да/Нет¹</u>
11. Информация о наличии в проекте ИПР инвестиционных проектов, указанных в подпунктах «б», «в» и «г» пункта 19 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 97	
11.1. строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше; строительство объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 5 МВт, и (или) реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) объектов по производству электрической энергии с увеличением установленной генерирующей мощности на 5 МВт и выше;	<u>Нет¹</u>

11.2. предусматривается в пределах соответствующей технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии;	<u>Нет¹</u>
11.3 строительство и (или) реконструкция линий электропередачи и (или) трансформаторных и иных подстанций, соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденным Правительством Российской Федерации.	<u>Нет¹</u>
11.4. реализация инвестиционных проектов на территории Северо-Кавказского федерального округа;	<u>Нет¹</u>
11.5. реализация инвестиционных проектов на территории Дальневосточного федерального округа.	<u>Нет¹</u>
12. Перечни субъектов Российской Федерации, на территории которых проектом ИПР предусмотрена реализация инвестиционных проектов	
12.1. Субъекты Российской Федерации, на территории которых проектом ИПР субъекта электроэнергетики предусматривается реализация инвестиционных проектов. (пункт 11.1 <u>не заполняется</u> организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	<u>Не заполняется ПАО «ФСК ЕЭС»</u> город Барнаул
12.2. Субъекты Российской Федерации, на территории которых проектом инвестиционной программы организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается реализация инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики и размещены объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации. (пункт 11.2 <u>заполняется только</u> организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	<u>Заполняется только ПАО «ФСК ЕЭС»</u>
13. Приложения к заявлению, предусмотренные пунктом 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (для заявителей, не являющихся сетевыми организациями)	
13.1. Финансовый план Заявителя, составленный на период реализации проекта ИПР;	<u>Прилагается к заявлению в электронной форме/Нет¹</u>
13.2. Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР;	<u>Прилагаются к заявлению в электронной форме/Нет¹</u>
13.3. Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период	<u>Прилагается к заявлению в электронной форме/Нет¹</u>

реализации проекта ИПР с разбивкой по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой);	
13.4. Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР	<u>Прилагаются к заявлению в электронной форме/Нет¹</u>
14. Информация о правомочиях лица, подписавшего заявления	
14.1. Заявление подписано лицом, имеющим право действовать от имени Заявителя без доверенности.	<u>Да¹</u>
14.2. Квалифицированный сертификат ключа проверки электронной подписи, принадлежащий владельцу усиленной квалифицированной электронной подписи, с использованием которой подписано заявление, содержит информацию о правомочиях лица на подписание заявления.	<u>Да¹</u>
14.3. Доверенность, изготовленная в электронной форме, или электронный документ, содержащий образ соответствующей доверенности, изготовленной на бумажном носителе, равнозначность которого такой доверенности удостоверена нотариально.	<u>Нет¹</u>

Генеральный директор
(наименование
должности лица,
подписавшего заявление
электронной подписью)⁴

ПОДПИСАНО
С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ УСИЛЕННОЙ
КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ
ПОДПИСИ

Квалифицированный сертификат ключа
проверки электронной подписи
21 99 21 2A F5 6A 47 E0 E4 82 B9 71
33 35 0E FA F3 68 56 37⁵

Владелец сертификата: Тарасов Владимир
Иванович⁶
Начало действия сертификата: 25.09.2019
04:51:31⁷
Окончание действия сертификата: 25.09.2020
06:59:01⁸

В. И. Тарасов
(инициалы и фамилия
лица, подписавшего
заявление электронной
подписью)⁹

¹Указывается один из вариантов ответа, перечисленных через косую черту.

² Период указывается в соответствии с требованиями пункта 3 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977.

³Если государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в отношении обособленных структурных подразделений Заявителя или территорий, на которых он осуществляет свою деятельность, указывается информация для каждого из них (при необходимости заявление дополняется новыми пунктами, аналогичными пунктам 8.2 и 8.2.1).

⁴ Указываются должность лица, подписавшего заявление электронной подписью.

⁵ Указывается номер квалифицированного сертификата ключа проверки электронной подписи, которой подписано заявление.

⁶ Указываются фамилия, имя и отчество (при наличии) владельца квалифицированного сертификата ключа проверки электронной подписи, которой подписано заявление.

⁷ Указывается дата и время начала действия квалифицированного сертификата ключа проверки электронной подписи, которой подписано заявление, в формате ДД.ММ.ГГГГ ЧЧ:ММ:СС.

⁸ Указывается дата и время окончания действия квалифицированного сертификата ключа проверки электронной подписи, которой подписано заявление, в формате ДД.ММ.ГГГГ ЧЧ:ММ:СС.

⁹ Указываются инициалы и фамилия лица, подписавшего заявление электронной подписью.