



ООО «ГИП - Электро»

450001, г. Уфа, ул. Бессонова, 2Б

ИНН 0278130725, КПП 027801001

тел/факс: (347) 228-32-36, (347) 216-32-56 E-mail: gip_elektro@mail.ru

Исх.№ 326 от 01.04.2021г.

Министру промышленности,
энергетики и инноваций
Республики Башкортостан
А.Н. Шельдяеву

ЗАЯВЛЕНИЕ

об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и
(или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу субъекта
электроэнергетики

1 Общие сведения о субъекте электроэнергетики, направляющем заявление (далее - Заявитель).	
1.1 Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "ГИП-Электро"
1.2 ОГРН	1060278111673
1.3 ИНН	0278130725
1.4 Адрес электронной почты для осуществления информационного взаимодействия с Заявителем в рамках предоставления государственной услуги.	gip_elektro@mail.ru
2 Информация о руководителе (лице, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности).	
2.1 Должность руководителя (лица, имеющего право действовать от имени Заявителя без доверенности).	Директор
2.2 Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя (лица, имеющего право действовать от имени Заявителя без доверенности).	Нусенкис Александр Александрович

3 Сведения о работнике субъекта электроэнергетики, ответственном за взаимодействие с Министерством промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан (далее - МПИП РБ), по вопросу утверждения инвестиционной программы.	
3.1 Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) контактного лица	Бирюлин Павел Валентинович
3.2 Должность	Начальник ПТО
3.3 Телефон контактного лица	+79033559205
3.4 Адрес электронной почты контактного лица	gip_elektro@mail.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 органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977 (далее - Критерии).	
4.1 Заявитель соответствует одному или нескольким Критериям, установленным пунктами 1 и 1(1) Критериев (Критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации, или Министерством энергетики Российской Федерации совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»).	Нет
4.2 Заявитель соответствует одному или нескольким из следующих Критериев, указанных в пунктах 4.2.1 - 4.2.3 настоящего заявления:	Да
4.2.1 наличие доли Республики Башкортостан в уставном капитале субъекта электроэнергетики составляет не менее 50	Нет

процентов плюс одна голосующая акция;	
4.2.2 субъект электроэнергетики предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам;	Да
4.2.3 субъект электроэнергетики, в уставном капитале которого участвует Республика Башкортостан, 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.	Нет
4.3 Заявителю установлены долгосрочные параметры регулирования.	Да
4.4 Заявитель является территориальной сетевой организацией.	Да
5 Основания, по которым Заявитель является субъектом электроэнергетики, в уставном капитале которого Республика Башкортостан составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция (п. 5 заполняется субъектом электроэнергетики в случае наличия соответствующего количества акций).	
5.1 Размер доли Республика Башкортостан в уставном капитале Заявителя	<u>0</u> %
5.2 Расчеты и копии документов, обосновывающие основания, по которым Заявитель является субъектом электроэнергетики, доля Республики Башкортостан в уставном капитале которого	Нет

составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция.	
<p align="center">6 Заявление об утверждении</p> <p align="center">(ВНИМАНИЕ! Если в текущем году Заявителем планируется утвердить инвестиционную программу на следующий период реализации, а также изменения, вносимые в инвестиционную программу, утвержденную МПИП РБ, то в МПИП РБ направляется одно заявление, для чего необходимо заполнить пункты 6.1 и 6.2 настоящего заявления):</p>	
<p>6.1 Инвестиционной программы на следующий период реализации <3> (если направляется заявление об утверждении инвестиционной программы на следующий период реализации, то указываются годы начала и окончания периода реализации).</p>	<p>Год начала - <u>2022</u> Год окончания - <u>2026</u></p> <p>(заполняется в случае направления заявления об утверждении новой инвестиционной программы)</p>
<p>6.2 Изменений, вносимых в ранее утвержденную МПИП РБ инвестиционную программу (если направляется заявление об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, утвержденную МПИП РБ, то указываются реквизиты приказа МПИП РБ, которым утверждены плановые значения показателей инвестиционной программы, в которую вносятся изменения).</p>	<p>Приказ Минпром РБ от _____ № _____</p> <p>год (-ы), в части которого (-ых) планируется внесение изменений _____</p> <p>(заполняется в случае направления заявления об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, утвержденную МПИП РБ)</p>
<p>6.3 Полный электронный адрес места размещения проекта инвестиционной программы и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект ИПР), в информационно-</p>	<p>http://gipelektro.ru/upload/Proekt%20IP%202022-2026%20GIP-Electro1.rar</p>

телекоммуникационной сети «Интернет».	
6.4 Дата размещения информации, указанной в пункте 6.3 настоящего заявления.	01.04.2021г.
7 Информация о планируемой Заявителем продолжительности срока действия продления долгосрочного периода регулирования, установленного в отношении Заявителя.	
7.1 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 отношении Заявителя, государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) которого осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.	Нет
7.2 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.	Полное наименование органа исполнительной власти
	Номер решения
	Дата издания решения
7.2.1 Планируемая Заявителем продолжительность срока действия продления долгосрочного периода регулирования, установленного в соответствии с решением, указанным в пункте 7.1 настоящего заявления.	Год начала продления: Год окончания продления:
8 Информация об основаниях внесения изменений в инвестиционную программу Заявителя.	
8.1 Проект изменений, вносимых в	Нет

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 декабря 2009 года № 977:	
8.1.1 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 декабря 2009 года № 977;	Нет (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))
8.1.2 в целях исполнения федерального закона и (или) закона Республики Башкортостан;	Нет (если указывается «Да», то заполняются реквизиты федеральных законов и (или) законов Республики Башкортостан и их структурных единиц (наименование, номер и дату издания, номер главы, параграфа, статьи, части, пункта, абзаца, другое))
8.1.3 в целях исполнения решения Правительства Республики Башкортостан, предусмотренного Правилами утверждения	Нет (если указывается «Да», то заполняются реквизиты

инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977;	решения (номер и дату документа))
8.1.4 в целях предотвращения аварийной ситуации;	Нет (если указывается «Да», то описываются (кратко) основания внесения изменений в инвестиционную программу и указываются реквизиты документов (вид, наименование, номер и дата издания документа))
8.1.5 в целях устранения последствий аварийной ситуации.	Нет (если указывается «Да», то описываются (кратко) основания внесения изменений в инвестиционную программу и указываются реквизиты документов (вид, наименование, номер и дата издания документа))
8.2 Проект изменений, вносимых в ИПР, подготовлен Заявителем исключительно во исполнение документов и (или) в целях, указанных в пунктах 8.1 - 8.1.5 настоящего заявления, и не содержит иных изменений.	Нет
9 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 декабря 2009 года № 977.	
9.1 Строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого	Нет

хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше.	
9.2 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.	Нет
9.3 в пределах соответствующей технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии;	Нет
9.4 строительство и (или) реконструкция линий электропередачи и (или) трансформаторных и иных подстанций, соответствующих Критериям;	Нет
<p>10 Раскрытие информации, предусмотренной пунктом 19(м) стандарта раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 (прикладываются, если Заявитель – сетевая организация).</p>	

<p>10.1 Перечни инвестиционных проектов на период реализации ИПР (проекта ИПР), реализуемых с использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), и инвестиционных проектов, реализуемых без использования таких инвестиционных ресурсов, с указанием идентификаторов инвестиционных проектов, одной или нескольких целей реализации инвестиционных проектов (развитие электрической сети, усиление электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики (в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности), инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики) и плановых значений количественных показателей ИПР (проекта ИПР), указанных для каждого года ее реализации, в том числе показателей, характеризующих достижение указанных целей ИПР (проекта ИПР) по отдельным проектам (группам проектов, инвестиционной программе в целом). Под идентификатором инвестиционного проекта понимаются уникальное цифровое, буквенное, символьное обозначение или комбинации таких обозначений, включая коды, предназначенные для однозначного определения (идентификации) инвестиционного проекта. Идентификатор инвестиционного проекта</p>	<p>Раскрывается путем размещения в сети Интернет по адресу:</p> <p>http://gipelektro.ru/upload/Proekt%20IP%202022-2026%20GIP-Electro1.rar</p>
---	--

<p>определяется субъектом рынков электрической энергии однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утверждёнными Министерством энергетики Российской Федерации, и не подлежит изменению. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью формирует указанные перечни инвестиционных проектов с распределением на инвестиционные проекты, по результатам выполнения которых обеспечивается соответствие объектов электроэнергетики, на строительство (реконструкцию, модернизацию) которых направлена реализация указанных инвестиционных проектов, критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 года № 41 «О критериях отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети», а также на иные инвестиционные проекты. Перечень и порядок расчета количественных показателей ИПР (проекта ИПР) определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждёнными Министерством энергетики Российской Федерации.</p>	
<p>10.2 краткое описание ИПР (проекта ИПР) по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе с указанием целей и обоснования необходимости реализации инвестиционных проектов, вводимой (выводимой) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода (вывода) объектов инвестиционной деятельности, включая сроки ввода (вывода) объектов электроэнергетики, показателей</p>	<p>Раскрывается путем размещения в сети Интернет по адресу:</p> <p>http://gipelektro.ru/upload/Proekt%20IP%202022-2026%20GIP-Electro1.rar</p>

<p>энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционных проектов ИПР (проекта ИПР).</p>	
<p>10.3 план финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам в отношении каждого года периода реализации ИПР (проекта ИПР) с указанием по каждому инвестиционному проекту планируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости инвестиционных проектов (по состоянию на начало календарного года, в котором раскрывается ИПР (проект ИПР), плановых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в отношении каждого года периода реализации ИПР (проекта ИПР).</p>	<p>Раскрывается путем размещения в сети Интернет по адресу:</p> <hr/> <p>http://gipelektro.ru/upload/Projekt%20IP%202022-2026%20GIP-Electro1.rar</p>
<p>10.4 результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства (реконструкции) объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также информацию об использованных при таких расчетах типовых технологических решениях капитального строительства объектов электроэнергетики, их технических показателях и о соответствующих им укрупненных нормативах цены.</p>	<p>Раскрывается путем размещения в сети Интернет по адресу:</p> <hr/> <p>http://gipelektro.ru/upload/Projekt%20IP%202022-2026%20GIP-Electro1.rar</p>
<p>10.5 план ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении с распределением по инвестиционным проектам, составленный на период реализации ИПР (проекта ИПР), в том числе с распределением по кварталам в 1-м году реализации ИПР (проекта ИПР) и году, в котором раскрывается инвестиционная программа (если применимо).</p>	<p>Раскрывается путем размещения в сети Интернет по адресу:</p> <hr/> <p>http://gipelektro.ru/upload/Projekt%20IP%202022-2026%20GIP-Electro1.rar</p>

<p>10.6 финансовый план субъекта рынков электрической энергии, составленный на период реализации ИПР (проекта ИПР), начиная с первого года ее реализации с распределением по видам деятельности, в том числе регулируемым государством, а также с указанием источников и способов финансирования ИПР (проекта ИПР) и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта рынков электрической энергии за предыдущий и текущий годы и в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 апреля 2017 года № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики».</p>	<p>Раскрывается путем размещения в сети Интернет по адресу:</p> <p>http://gipelektro.ru/upload/Projekt%20IP%202022-2026%20GIP-Electro1.rar</p>
<p>10.7 перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых ИПР (проектом ИПР) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации (раскрывается организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью).</p>	<p>Нет</p>
<p>10.8 паспорта инвестиционных проектов,</p>	<p>Раскрывается путем</p>

<p>предусмотренных ИПР (проектом ИПР), содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее - Стандарт раскрытия информации).</p>	<p>размещения в сети Интернет по адресу:</p> <hr/> <p>http://gipelektro.ru/upload/Projekt%20IP%202022-2026%20GIP-Electro1.rar</p>
<p>10.9 значения целевых показателей для целей формирования ИПР, установленные в порядке, утвержденном Министерством энергетики Российской Федерации.</p>	<p>Раскрывается путем размещения в сети Интернет по адресу:</p> <hr/> <p>http://gipelektro.ru/upload/Projekt%20IP%202022-2026%20GIP-Electro1.rar</p>
<p>10.10 материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР, содержащие сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту (далее - утвержденная проектная документация), и копию решения об утверждении проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете</p>	<p>Раскрывается путем размещения в сети Интернет по адресу:</p> <hr/> <p>http://gipelektro.ru/upload/Projekt%20IP%202022-2026%20GIP-Electro1.rar</p>

указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов).	
10.11 программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации ИПР (проекта ИПР) с распределением по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой).	Нет
10.12 копию решения об одобрении проекта ИПР советом директоров (наблюдательным советом) сетевой организации, а при отсутствии совета директоров (наблюдательного совета) - коллегиальным (единоличным) исполнительным органом управления или иным уполномоченным органом сетевой организации (не раскрывается при опубликовании информации о проекте ИПР в случаях, если сроки раскрытия такой информации в соответствии с пунктом 29 Стандартов раскрытия информации предусмотрены Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977).	<p>Раскрывается путем размещения в сети Интернет по адресу:</p> <hr/> <p>http://gipelektro.ru/upload/Projekt%20IP%202022-2026%20GIP-Electro1.rar</p>
10.13 программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности).	<p>Раскрывается путем размещения в сети Интернет по адресу:</p> <hr/> <p>http://gipelektro.ru/upload/Projekt%20IP%202022-2026%20GIP-Electro1.rar</p>

10.14 заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным.	Нет
10.15 заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита ИПР (проекта ИПР) (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита ИПР (проектов ИПР) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, ИПР которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р.	Нет
10.16 информация о наличии у сетевой организации предусмотренных законодательством Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства, а также об условиях таких обязательств.	Нет
11 Приложения к заявлению, предусмотренные пунктом 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977 (прикладываются, если заявитель – несетевая организация)	
11.1 финансовый план субъекта электроэнергетики, составленный на период реализации проекта ИПР с разделением по видам деятельности, в том числе регулируемым государством, начиная с 1-го года реализации проекта ИПР, с указанием источников и	Нет

способов финансирования проекта ИПР и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта электроэнергетики за предыдущий и текущий годы;	
11.2 утвержденная проектная документация и копия решения об утверждении такой проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации – сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов);	Нет
11.3 программа научно–исследовательских и (или) опытно–конструкторских работ на период реализации проекта ИПР с разбивкой по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой);	Нет
11.4 паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР.	Нет
12 Информация о правомочиях лица, подписавшего заявления.	
12.1 Заявление подписано лицом, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности.	Да
12.2 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.	Да

12.3 Доверенность, изготовленная в электронной форме, или электронный документ, содержащий образ соответствующей доверенности, изготовленной на бумажном носителе, равнозначность которого такой доверенности удостоверена нотариально.	Нет
---	-----

Директор

А.А. Нусенкис