

Акционерное общество  
«ТЭЦ «Белый Ручей»  
(АО «ТЭЦ «Белый Ручей»)  
162940, Вологодская область  
Вытегорский район, с/п Девятинское,  
п. Депо, ул. Советская д. 6  
Тел: (81746) 5-61-36, факс: (81746) 5-62-57  
E-mail: [mini-TEC@mail.ru](mailto:mini-TEC@mail.ru)  
ИНН/КПП 3508005131/350801001  
ОКПО 05002699, ОГРН 1023502090732  
15.01.2019 № 57

Начальнику Департамента  
топливно-энергетического  
комплекса и тарифного  
регулирования Вологодской  
области Е.М. Мазановой

## ЗАЯВЛЕНИЕ

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

<b>1. Общие сведения о субъекте электроэнергетики</b>	
1.1. Полное наименование	Акционерное общество «ТЭЦ «Белый Ручей»
1.2. ОГРН	1023502090732
1.3. ИНН	3508005131
1.4. Адрес электронной почты для осуществления информационного взаимодействия с Заявителем в рамках государственной услуги	shishin.mixail@yandex.ru
<b>2. Информация о руководителе</b>	
2.1. Должность руководителя	Генеральный директор
2.2. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) руководителя	Павликов Денис Александрович
<b>3. Сведения о работнике субъекта электроэнергетики, ответственном за взаимодействие с органом исполнительной власти, в который направляется заявление, по вопросу утверждения инвестиционной программы</b>	
3.1. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) контактного лица	Шишин Михаил Сергеевич
3.2. Должность	Ведущий инженер
3.3. Телефон контактного лица	+7-921-125-44-09
3.4. Адрес электронной почты контактного лица	shishin.mixail@yandex.ru
<b>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 01.12.2009 № 977 (далее – критерии)</b>	
4.1. Заявитель соответствует одному или нескольким из следующих критериев, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.6 настоящего заявления:	Да/Нет <sup>1</sup>
4.1.1. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	Нет
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;	Нет
4.1.3. Системный оператор Единой энергетической системы России;	Нет
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);	Нет
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;	Нет
4.1.6. Субъекты электроэнергетики, предусматривающие в инвестиционной программе строительство, реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение объектов (энергоблоков) атомных электростанций.	Нет
4.2. Заявитель не соответствует ни одному из критериев, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.6 настоящего заявления.	Да
4.3. Заявителю установлены долгосрочные параметры регулирования.	Да
4.4. Заявитель является территориальной сетевой организацией.	Нет
<b>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)</b>	
5.1. 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»:	Нет
5.1.1. 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);	Нет



5.1.2. Юридическое лицо и осуществляющие функции единоличного исполнительного органа этого юридического лица физическое лицо или юридическое лицо;	Нет
5.1.3. 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 (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;	Нет
5.1.4. 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;	Нет
5.1.5. 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);	Нет
5.1.6. 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;	Нет
5.1.7. 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;	Нет
5.1.8. 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).	Нет
5.2. Расчеты и копии документов, обосновывающих основания, по которым Заявитель входит в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.	Нет
<b>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</b>	



<b>гидрогенерирующая компания</b>	
6.1. Размер доли в уставном капитале Заявителя, прямое или косвенное владение которой осуществляет оптовая гидрогенерирующая компания	Нет
6.2. 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	Нет
<b>7. Заявление об утверждении</b>	
7.1. Если планируется утверждение новой инвестиционной программы на следующий период реализации, указать годы начала и окончания периода реализации	Нет
7.2. Если планируется утверждение изменений в ранее утвержденную Минэнерго России инвестиционную программу, указать реквизиты приказа Минэнерго России о ее утверждении	Нет
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».	
7.4. Дата размещения информации, указанной в пункте 7.3 настоящего заявления.	
<b>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 деятельность<sup>ii</sup>.</b>	
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 отношении Заявителя, государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) которого осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования	Да
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.	Приказ ДТЭК и ТР по Вологодской области от 18.11.2016г. №285-Р
8.2.1. Планируемая Заявителем продолжительность срока действия продления долгосрочного периода регулирования, установленного в соответствии с решением, указанным в пункте 8.1 настоящего заявления.	Нет
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.	Приказ ДТЭК и ТР по Вологодской области от 18.11.2016г. №285-Р
8.3.1. Планируемая Заявителем продолжительность	



срока действия продления долгосрочного периода регулирования, установленного в соответствии с решением, указанным в пункте 8.3 настоящего заявления.	Нет
<b>9. Информация об основаниях внесения изменений в инвестиционную программу Заявителя</b>	
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;	Нет
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;	Нет
9.1.2. в целях исполнения федерального закона и (или) закона субъекта Российской Федерации;	Нет
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;	Нет
9.1.4. в целях предотвращения аварийной ситуации;	Нет
9.1.5. в целях устранения последствий аварийной ситуации.	Нет
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.	Нет
<b>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</b>	
10.1. Строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций;	Нет
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;	Нет
10.3. Строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше;	Нет
10.4. 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	Нет



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:	Нет
10.5.1. Электроэнергетическая система Камчатского края, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Камчатскэнерго»;	Нет
10.5.2. Электроэнергетическая система Магаданской области, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Магаданэнерго»;	Нет
10.5.3. Западный район электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) (Мирнинский и Ленский районы, Сунтарский, Нюрбинский, Вилюйский и Верхневилуйский улусы (районы)), территория которого является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Якутскэнерго»;	Нет
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»;	Нет
10.5.5. Электроэнергетическая система Сахалинской области, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ОАО «Сахалинэнерго»;	Нет
10.5.6. Электроэнергетическая система Чукотского автономного округа, территория которой является зоной диспетчерской ответственности АО «Чукотэнерго»;	Нет
10.5.7. Электроэнергетическая система Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа, территория которой является зоной диспетчерской ответственности открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Таймырэнерго».	Нет
10.5.8. Электроэнергетическая система Республики Крым и г. Севастополя, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ГУП «Крымэнерго»	Нет
11. Перечни субъектов Российской Федерации, на территории которых проектом ИПР предусмотрена реализация инвестиционных проектов	
11.1. Субъекты Российской Федерации, на территории которых проектом ИПР субъекта электроэнергетики предусматривается реализация инвестиционных проектов. (пункт 11.1 не заполняется организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	<u>Вологодская область</u>
11.2. 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 заполняется только организацией по управлению	Нет

единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	
<b>12. Приложения к заявлению, предусмотренные пунктом 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977</b>	
12.1. Финансовый план Заявителя, составленный на период реализации проекта ИПР;	Приложение на электронном носителе
12.2. Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР;	Приложение на электронном носителе
12.3. 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
12.4. Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР	Приложение на электронном носителе

Генеральный директор



Д.А. Павликов

Исп. Шишин Михаил Сергеевич  
8-921-125-44-09