

## ЗАЯВЛЕНИЕ

по корректировке утвержденной инвестиционной программы субъекта электроэнергетики  
АО «Владимирские коммунальные системы на 2022-2024 гг.

|  |   |
|--|---|
| 1. Общие сведения о субъекте электроэнергетики, направляющем заявление (далее – Заявитель)   |   |
| 1.1. Полное наименование   | АО «Владимирские коммунальные системы»  |
| 1.2. ОГРН  | 1033301818659   |
| 1.3. ИНН/КПП   | 3327329166/332901001  |
| 1.4. Адрес электронной почты для осуществления информационного взаимодействия с Заявителем в рамках государственной услуги   | vla-kanc@tplusgroup.ru  |
| 2. Информация о руководителе (лице, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности)   |   |
| 2.1. Должность руководителя  | Представитель по доверенности директор Владимирского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» |
| 2.2. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) руководителя  | Маковский Валерий Витальевич  |
| 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  | Балабанов Сергей Валентинович   |
| 3.2. Должность   | Директор по экономике   |
| 3.3. Телефон контактного лица  | +7 (4922) 44-97-90  |
| 3.4. Адрес электронной почты контактного лица  | Sergey.Balabanov@esplus.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 01.12.2009 № 977 (далее – критерии) |   |
| 4.1. Заявитель соответствует одному или нескольким из следующих критериев, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.6 настоящего заявления:   | Нет   |
| 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  | Нет   |

|   |   |
|---|---|
| Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Единая энергетическая система России», в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций (далее – оптовая гидрогенерирующая компания);  |   |
| 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.  | Нет   |
| 4.4. Заявитель является территориальной сетевой организацией.   | Нет   |
| <p align="center"><b>5. Заявление об утверждении</b></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 одно заявление, для чего необходимо заполнить пункты 5.1 и 5.2):</p>   |   |
| 5.1. Инвестиционной программы на следующий период реализации (если направляется заявление об утверждении инвестиционной программы на следующий период реализации, то указываются годы начала и окончания периода реализации)  | Год начала – 2022 г.<br>Год окончания – 2024 г.   |
| 5.2. 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) | Нет   |
| 5.3. Полный электронный адрес места размещения проекта инвестиционной программы и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее – проект ИПР), в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».  | <a href="http://www.vladcomsys.ru/docs/Elektricheskaja-energija-170/">http://www.vladcomsys.ru/docs/Elektricheskaja-energija-170/</a> |
| 5.4. Дата размещения информации, указанной в пункте 5.3 настоящего заявления.   | 14.04.2022 г.   |
| <p><b>6. 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></p>   |   |



|  |     |
|--|-----|
| 6.1. Строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций;   | Нет |
| 6.2. 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 |
| 6.3. Строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше;   | Нет |
| 6.4. 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 установленной генерирующей мощности на 5 МВт и выше;     | Нет |
| 6.5. 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 |
| 6.5.1. Электроэнергетическая система Камчатского края, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Камчатскэнерго»;   | Нет |
| 6.5.2. Электроэнергетическая система Магаданской области, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Магаданэнерго»;   | Нет |
| 6.5.3. Западный район электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) (Мирнинский и Ленский районы, Сунтарский, Нюрбинский, Вилуйский и Верхневилуйский улусы (районы)), территория которого является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Якутскэнерго»;   | Нет |
| 6.5.4. Центральный район электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) (Горный, Хангаласский, Мегино-Кангаласский, Амгинский, Чурапчинский, Усть-Алданский, Таитянский, Томпонский и Намский улусы (районы), г. Якутск), территория которого является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Якутскэнерго»; | Нет |
| 6.5.5. Электроэнергетическая система Сахалинской области, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ОАО «Сахалинэнерго»;   | Нет |

|   |   |
|---|---|
| 6.5.6. Электроэнергетическая система Чукотского автономного округа, территория которой является зоной диспетчерской ответственности АО «Чукотэнерго»;   | Нет   |
| 6.5.7. Электроэнергетическая система Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа, территория которой является зоной диспетчерской ответственности открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Таймырэнерго».  | Нет   |
| 7. Перечни субъектов Российской Федерации, на территории которых проектом ИПР предусмотрена реализация инвестиционных проектов  |   |
| 7.1. Субъекты Российской Федерации, на территории которых проектом ИПР субъекта электроэнергетики предусматривается реализация инвестиционных проектов.<br>(пункт 7.1 не заполняется организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)   | <u>Владимирская область</u>                 |
| 7.2. 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.<br>(пункт 7.2 заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) | нет   |
| 8. Приложения к заявлению, предусмотренные пунктом 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977  |   |
| 8.1. Финансовый план, составленный на период реализации проекта ИПР АО «Владимирские коммунальные системы» 2022-2024гг.;  | Прилагается к заявлению в электронной форме |
| 8.2. Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР АО «Владимирские коммунальные системы» 2021-2023гг.;   | Прилагаются к заявлению в электронной форме |
| 8.3. 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   |
| 8.4. Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР АО «Владимирские коммунальные системы» 2022-2024гг.   | Прилагаются к заявлению в электронной форме |
| 9. Информация о полномочиях лица, подписавшего заявления  |   |
| 9.1. Заявление подписано лицом, имеющим право действовать от имени Заявителя без доверенности.  | Нет   |

|  |   |
|--|---|
| 9.2. Квалифицированный сертификат ключа проверки электронной подписи, принадлежащий владельцу усиленной квалифицированной электронной подписи, с использованием которой подписано заявление, содержит информацию о полномочиях лица на подписание заявления. | Да  |
| 9.3. Доверенность, изготовленная в электронной форме, или электронный документ, содержащий образ соответствующей доверенности, изготовленной на бумажном носителе, равнозначность которого такой доверенности удостоверена нотариально.                      | Прилагается к заявлению в электронной форме |

Представитель по доверенности



В.В. Маковский

