Акционерное общество

ЕКАТЕРИНБУРГЭНЕРГОСБЫТ

Почт.адрес: 620026, г. Екатеринбург,
ул. Луначарского, 210
☎ (343) 215-76-37 факс (343) 215-77-28

ОГРН 1086658002617 ИНН 6671250899, КПП 667101001
Р/сч. 40702810316160030915
Уральский банк ПАО Сбербанк, г. Екатеринбург
к/сч. 30101810500000000674 БИК 046577674

Министру энергетики и
жилищно-коммунального
хозяйства Свердловской
области
Н.Б. Смирнову

пл. Октябрьская, д. 1
г. Екатеринбург, 620031

От 02.06.2023 № 1.25/1-20306
На 11-03-08/3684 от 03.05.2023

О направлении доработанного проекта корректировки инвестиционной программы на 2023-2025 гг. в части 2023 года

Уважаемый Николай Борисович!

В ответ на замечания Региональной энергетической комиссии (далее – РЭК) к проекту корректировки Инвестиционной программы АО «ЕЭнС» на 2023-2025 годы, в части 2023 года (далее – проект Программы), направленные письмом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 03.05.2023 № 11-03-08/3684, направляю доработанный проект корректировки Инвестиционной программы на 2023-2025 годы, в части 2023 года.

Приложения:
1. Заявление об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики – в 1 экз. в электронном виде.
2. Уведомление о размещении проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики – в 1 экз. в электронном виде.
3. Пояснительная записка – в 1 экз. в электронном виде.
4. Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР – в 1 экз. в электронном виде.

И.о. директора **С.А. Ткаченко**

Логинова А.С.
215-77-19, доб. 2204

Акционерное общество

ЕКАТЕРИНБУРГЭНЕРГОСБЫТ

Почт.адрес: 620026, г. Екатеринбург,
ул. Луначарского, 210
☎(343) 215-76-37 факс 215-77-28

ЗАЯВЛЕНИЕ
о предоставлении государственной услуги по утверждению доработанного проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Екатеринбргэнергосбыт» на 2023-2025 гг., в части 2023 года (далее – заявление)

1. Общие сведения о субъекте электроэнергетики, направляющем заявление (далее – Заявитель)	
1.1. Полное наименование	Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт»
1.2. ОГРН	1086658002617
1.3. ИНН	6671250899
1.4. Адрес электронной почты для осуществления информационного взаимодействия с Заявителем в рамках государственной услуги	Логинова Александра Сергеевна LoginovaAS@eens.ru
2. Информация о руководителе (лице, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности)	
2.1. Должность руководителя	И.о. директора
2.2. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) руководителя	Ткаченко Светлана Алексеевна
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	Логинова Александра Сергеевна
3.2. Должность	Начальник отдела инвестиционного планирования и отчетности
3.3. Телефон контактного лица	215-77-19
3.4. Адрес электронной почты контактного лица	LoginovaAS@eens.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	Нет

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;	
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
5. Заявление об утверждении (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 7.1 и 7.2):	
5.1 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)	Год начала – Год окончания -
5.2 Полный электронный адрес места размещения проекта инвестиционной программы и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее – проект ИПР), в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	https://www.eens.ru/akcioneram/godovye-otchety-otchetnost/raskrytie-2011/#20.zh
5.3 Дата размещения информации, указанной в пункте 5.2 настоящего заявления.	02.06.2023 г.
6. Перечни субъектов Российской Федерации, на территории которых проектом ИПР предусмотрена реализация инвестиционных проектов	
6.1 Субъекты Российской Федерации, на территории	Свердловская область

которых проектом ИПР субъекта электроэнергетики предусматривается реализация инвестиционных проектов.	
7. Приложения к заявлению, предусмотренные пунктом 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	
7.1 Финансовый план Заявителя, составленный на период реализации проекта ИПР;	Да
7.2 Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР;	Прилагаются к заявлению в электронной форме
7.3 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
7.4 Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР	Да
8. Информация о правомочиях лица, подписавшего заявления	
8.1 Заявление подписано лицом, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности.	Да
8.2 Доверенность	Не требуется

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

[2] Указывается полный электронный адрес в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», по которому Заявителем размещены файлы электронных документов, прилагаемых к заявлению, во внешней информационно-технологической и программно-аппаратной инфраструктуре, обеспечивающей получение Департаментом развития электроэнергетики Минэнерго России указанных файлов электронных документов с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

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

[4] Если 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).

[5] Указываются должность лица, подписавшего заявление электронной подписью.

[6] Указывается номер квалифицированного сертификата ключа проверки электронной подписи, которой подписано заявление.

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

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

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

[10] Указываются инициалы и фамилия лица, подписавшего заявление электронной подписью.

И.о. директора **С.А. Ткаченко**

Акционерное общество

ЕКАТЕРИНБУРГЭНЕРГОСБЫТ

Почт.адрес: 620026, г. Екатеринбург,
ул. Луначарского, 210
☎(343) 215-76-37 факс 215-77-28

УВЕДОМЛЕНИЕ

о размещении доработанного проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Екатеринбургэнергосбыт» на 2023-2025 гг., в части 2023 года (далее – уведомление)

1. Общие сведения о субъекте электроэнергетики, направляющем уведомление (далее – Заявитель)	
1.1. Полное наименование	Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт»
1.2. ОГРН	1086658002617
1.3. ИНН	6671250899
2. Реквизиты уведомления Минэнерго России о принятии к рассмотрению проекта инвестиционной программы и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее – проект ИПР), направленного Заявителю	
2.1. Исходящий номер уведомления Минэнерго России	
2.2. Дата уведомления Минэнерго России	
3. Дата и место размещения проекта инвестиционной программы Заявителя	
3.1. Полный электронный адрес места размещения доработанного проекта ИПР в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	https://www.eens.ru/akcioneram/godovye-otchety-otchetnost/raskrytie-2011/#20.zh
3.2. Дата размещения информации, указанной в пункте 3.1.	02.06.2023 г.
4. Приложения к уведомлению, предусмотренные пунктами 28 и 29 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	
4.1. Пояснительная записка	Прилагаются к уведомлению в электронной форме
4.2. Финансовый план Заявителя, составленный на период реализации проекта ИПР;	Да
4.3. Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР;	Прилагаются к уведомлению в электронной форме
4.4. 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

4.5. Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР	Да
5. Информация о правомочиях лица, подписавшего уведомление	
5.1. Уведомление подписано лицом, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности.	Да
5.2. Квалифицированный сертификат ключа проверки электронной подписи, принадлежащий владельцу усиленной квалифицированной электронной подписи, с использованием которой подписано уведомление, содержит информацию о правомочиях лица на подписание уведомления.	Да
5.3. Доверенность, изготовленная в электронной форме, или электронный документ, содержащий образ соответствующей доверенности, изготовленной на бумажном носителе, равнозначность которого такой доверенности удостоверена нотариально.	Не требуется

И.о. директора **С.А. Ткаченко**

Акционерное общество

ЕКАТЕРИНБУРГЭНЕРГОСБЫТ

Почт. адрес: 620026, г. Екатеринбург,
ул. Луначарского, 210
☎(343) 215-76-37 факс 215-77-28

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к доработанному проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «Екатеринбургэнергосбыт» (город Екатеринбург) на 2023-2025 годы, в части 2023 года, утвержденную приказом Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 31.10.2022 № 578

В ответ на замечания Региональной энергетической комиссии (далее – РЭК) к проекту корректировки Инвестиционной программы АО «ЕЭнС» на 2023-2025 гг. (далее – проект Программы), направленные письмом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 03.05.2023 №11-03-08/3684, сообщаем следующее:

1. В соответствии с приложением 3 к выписке из протокола заседания Правления Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.11.2022 №39 в составе сбытовых надбавок, утвержденных на 2023 год Постановлением РЭК Свердловской области от 28.11.2022 №237-ПК, утверждена сумма амортизации основных средств в размере 42 236,94 тыс. рублей. Именно эта сумма заявлена в качестве источника финансирования в корректировке инвестиционной программы на 2023 год, направленной АО «ЕЭнС» письмом от 30.03.2023 №1.2.5./1-11843.

2. Несоответствие приложения «План освоение капитальных вложений по инвестиционным проектам» приложению «Источники финансирования инвестиционных программ» к Приказу №1357 в части средств на реализацию корректировки Программы связано с тем, что в финансировании учтена кредиторская задолженность, сформированная на 01.01.2023 года. В январе 2023 года производились окончательные платежи за работы по построению интеллектуальной системы учета электроэнергии и поставку оборудования по проектам «Обновление серверного оборудования», «Прочие капиталовложения» (Таблица № 1).

3. Представлена таблица 1 соответствия проекта корректировки Программы Приказу № 578 в части источников финансирования, наименования мероприятия, и планируемых средств на их реализацию.

Таблица № 1. Финансирование и освоение ИПР без НДС

Наименование мероприятия	Источник финансирования	Финансирование, млн рублей без НДС			Освоение в проекте корректировки, млн рублей	Примечание
		Приказ № 578 от 31.10.2022	Проект корректировки ИПР на 2023 г.	Отклонение		
Построение интеллектуальной системы учета (ИСУ) для МКД в рамках выполнения ФЗ-522 от 27.12.2018	прибыль в тарифе	60,998	60,998	0,000	60,998	Без изменений
Построение интеллектуальной системы учета (ИСУ) для МКД в рамках выполнения ФЗ-522 от 27.12.2018	амортизация в тарифе	12,733	42,237	29,504	42,237	приложение 3 к выписке из протокола заседания Правления РЭК СО от 28.11.2022 №39 в составе сбытовых надбавок утвержденных на 2023 год Постановлением РЭК СО от 28.11.2022 №237-ПК
Построение интеллектуальной системы учета (ИСУ) для МКД в рамках выполнения ФЗ-522 от 27.12.2018	прочие источники	0,000	194,881	194,881	165,015	29,866 млн руб. без НДС - КЗ на 01.01.2023 г. Актуализация данных по количеству приборов учета, подлежащих замене в 2023 году.
Обновление пользовательского оборудования	прочие источники	3,714	3,714	0,000	3,714	Без изменений
Обновление серверного оборудования	прочие источники	51,980	58,176	6,196	47,814	10,362 млн руб. без НДС - КЗ на 01.01.2023 г. Изменение спецификации и стоимости требуемого оборудования
Сетевое и коммутационное оборудование	прочие источники	1,461	0,668	-0,791	0,668	Изменение спецификации и стоимости требуемого оборудования
Прочие капиталовложения	прочие источники	0,305	4,316	4,011	0,305	4,011 млн руб. без НДС - КЗ на 01.01.2023 г.
Всего:		**131,191**	**364,991**	**233,801**	**320,751**	**44,239 млн руб. без НДС - КЗ на 01.01.2023**

В данной таблице представлены источники финансирования в разбивке по мероприятиям инвестиционной программы в 2023 году. По всем мероприятиям в отношении 2024, 2025 годов проект Программы не предусматривает изменений от Приказа № 578.

Проект корректировки ИПР в 2023 г. подразумевает под собой:

- По проекту «Построение интеллектуальной системы учета (ИСУ) для МКД в рамках выполнения ФЗ-522 от 27.12.2018» на 2023 год предусмотрено увеличение объема финансирования с 73,731 млн рублей без НДС до 298,116 млн рублей без НДС. Из них 103,235 млн рублей без НДС – тарифные источники (амортизация+прибыль), 165,015 млн рублей без НДС – нетарифные источники (прочая амортизация+прочая прибыль), 29,866 млн рублей без НДС – оплата КЗ с 2022 г. – нетарифный источник (прочая прибыль).
- Изменения, вносимые в утвержденную Программу в части построения ИСУ, также связаны с актуализацией данных по количеству приборов учета, подлежащих замене в 2023 году (утверждено - 3223 шт., подано в корректировке – 12 866 шт.).
- Проект «Обновление пользовательского оборудования» предусматривает приобретение МФУ на сумму 3,714 млн рублей без НДС. Источник финансирования - прочая прибыль. Без изменений.
- По проекту «Обновление серверного оборудования» предусмотрен рост объема финансирования с 51,980 млн рублей без НДС до 58,176 млн рублей без НДС. Корректировка обусловлена изменением спецификации требуемого оборудования, а также в 2023 году предусмотрена оплата КЗ за поставку оборудования в 2022 г. в размере 10,362 млн рублей без НДС. Источник финансирования мероприятия - прочая прибыль.
- По проекту «Сетевое коммутационное оборудование» предусмотрено снижение объема финансирования с 1,461 млн рублей без НДС до 0,668 млн рублей без НДС. Снижение обусловлено изменением спецификации и стоимости требуемого оборудования. Источник финансирования - прочая прибыль.
- По проекту «Прочие капиталовложения» предусмотрено увеличение объема финансирования с 0,305 млн рублей без НДС до 4,316 млн рублей без НДС. В 2023 году предусмотрена оплата КЗ за поставку оборудования в 2022 г. в размере 4,011 млн рублей без НДС по источнику финансирования - прочая прибыль.

4. По мероприятию «Построение интеллектуальной системы учета (ИСУ) для МКД в рамках выполнения ФЗ-522 от 27.12.2018»:
   - Суммы средств на реализацию мероприятия в приложении «План освоения капитальных вложений» к Приказу № 1357 и в приложении 4 к Приказу Министерства от 27.01.2012 № 4/2 приведены в соответствие с учетом входящей кредиторской задолженности в размере 29 866 млн рублей без НДС.
   - Сумма средств на реализацию мероприятия в приложении «План закупки оборудования на 2023 год» приведена в соответствие с приложением «План освоения капитальных вложений» к Приказу № 1357.
   - Стоимость интеллектуальных приборов учета в приложении «План закупки оборудования на 2023 год» приведена в соответствие с приложением «Обоснование цен к инвестиционным проектам». Кроме того, дополнительно приложены договор на поставку приборов учета и счет-фактура с указанием стоимости приборов учета, приобретенных в конце 2022 года с целью установки в начале 2023 года.

5. В соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (утв. Приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17) (далее – Методические указания) рост сбытовых надбавок не ограничен индексом потребительских цен или каким-либо другим показателем роста тарифов.

Инвестиционная программа направлена на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности). Таким образом, данные расходы, в соответствии с пунктом 11в) Методических указаний, должны быть включены в полном объеме в сбытовую надбавку для населения и приравненных к нему категорий потребителей (далее Население).

В соответствии с пунктом 20 Методических указаний рост сбытовых надбавок для Населения, ограничен значением, рассчитанным как произведение 1 руб./кВт*ч на произведение индекса потребительских цен (ИПЦ), начиная с 2021 года. С учетом указанных ограничений предельные значения сбытовых надбавок на 2024-2025 год, составят 1,34 руб./кВт*ч и 1,39 руб./кВт*ч соответственно. На 2023 год утвержденная средняя сбытовая надбавка для Населения составила 0,38178 руб./кВт*ч. С учетом суммы инвестиционной составляющей, указанной в таблице №2 (Письмо РЭК Свердловской области от 28.04.2023 № 31-01-22/637) значения сбытовых надбавок на 2024, 2025 год не превысят предельно допустимый уровень.

Кроме того, в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 №412/22, сбытовая надбавка для Населения не влияет на величину тарифов для населения. Таким образом, включение инвестиционной составляющей в сбытовую надбавку для Населения не окажет никакого влияния на рост конечных тарифов для данной группы потребителей.

И.о. директора С.А. Ткаченко