



**МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЙӦНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫМ
ВИЯНДЫМАШ
ДА САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТЫЖЕ**

**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ**

ПРИКАЗ

от 5 июля 2018 г.

№ 179

г. Йошкар-Ола

Об утверждении изменений, которые вносятся в инвестиционную программу АО «Энергия» на 2015 - 2019 годы, утвержденную приказом Минэкономразвития Республики Марий Эл от 03.10.2016 г. № 269

В соответствии с пунктом 67 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», п р и к а з ы в а ю:

Утвердить изменения, которые вносятся в инвестиционную программу АО «Энергия» на 2015 - 2019 годы, утвержденную приказом Минэкономразвития Республики Марий Эл от 03.10.2016 г. № 269, согласно приложению к настоящему приказу.

Министр

Д.Б.Пугачев

**Краткое описание скорректированной инвестиционной программы
2015-2019 гг. АО «Энергия»**

Утверждаю
Директор АО «Энергия»

_____ И.В. Соловьев

«__» _____ 2018 год

I. Общая характеристика инвестиционной программы:

Необходимость корректировки инвестиционной программы АО «Энергия» на 2015-2019 гг. обусловлена следующими факторами:

– Фактическим осуществлением планов развития территорий (Медведевский муниципальный район, Звениговский муниципальный район, Моркинский муниципальный район Республики Марий Эл) в части индивидуальной застройки гражданами выделенных земельных участков;

– Техническим состоянием электрических сетей, с учётом значимости объектов электроснабжения, с учетом прогнозов по выручке от передачи электроэнергии, а также проведения мероприятий по снижению производственных издержек, в том числе за счет повышения эффективности работы оборудования, развития системы учета передаваемой электрической энергии;

– Необходимостью проведения строительства электросетевого хозяйства, направленного на приведение качества электрической энергии, поставляемой потребителям в соответствие с техническими регламентами и государственными стандартами, по результатам обращения органов местного самоуправления (МО Моркинского, Медведевского и Звениговского районов), в связи с выделением ими территорий земельных участков для массовой индивидуальной застройки, а также поступающими в адрес АО «Энергия» жалобами потребителей на неудовлетворительное качество электрической энергии в пгт. Красный Стекловар.

Корректировка инвестиционной программы АО «Энергия» произведена в пределах доступных источников финансирования, сформированных при разработке первоначального проекта инвестиционной программы.

Решения, принятые при разработке инвестиционной программы, соответствуют целям и задачам Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации на период до 2030 г. (распоряжение правительства РФ от

03.04.2013 г. № 511-р), Плана мероприятий («Дорожной карты») «Повышения доступности энергетической инфраструктуры» (в редакции распоряжения Правительства РФ от 09.08.2013 г. № 1400-р) и требованиями действующего законодательства.

В рамках реализации инвестиционной программы предусматривается решение следующих задач:

1. Поддержание в эксплуатационной готовности оборудования, необходимого для надежного, бесперебойного и качественного энергоснабжения потребителей;

2. Проведение мероприятий по снижению производственных издержек, в том числе за счет повышения эффективности работы оборудования, развития системы учета передаваемой электрической энергии;

3. Выполнение работ по реконструкции линейных объектов, с физическим износом более 80%;

4. Модернизация основных фондов;

5. Проведение реконструкций электросетевого хозяйства для приведения качества электрической энергии, поставляемой гражданам, в соответствии с требованиями действующих технических регламентов и государственных стандартов;

6. Обновление машинного парка специальной техники;

7. Обеспечение безопасности работы оборудования и персонала;

8. Обеспечение пропускной способности электрических сетей для устойчивого функционирования электроэнергетики и обеспечения выполнения мероприятий в рамках технологического присоединения потребителей с учетом актуализации прогнозируемого спроса на поставку мощности, технологических нагрузок в среднесрочной перспективе;

9. Включения инвестиционных проектов по техническому перевооружению и реконструкции в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.07.2013 №244-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества».

II. Характеристика инвестиционных проектов/направлений инвестиционной программы.

Инвестиционная программа предусматривает финансирование капитальных вложений в объёме 91,793 млн. руб. (в прогнозных ценах без НДС по ЛСР), в том числе по источникам финансирования:

– Инвестиционная составляющая в тарифе – 48,981 млн. руб.

– Амортизация – 38,100 млн. руб.

– Использование лизинга – 4,712 млн. руб.

В том числе на реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение – 58,434 млн. руб., на новое строительство – 28,647 млн. руб. и обновление машинного парка специальной техники – 4,712 млн. руб.

Объем источников финансирования млн. руб. в прогнозных ценах без НДС
по ЛСР

Направления капитальных вложений / годы	2017г.	2018г.	2019г.	Всего 2017-2019гг.
Всего финансирование капитальных вложений, в т.ч.	24,803	31,312	35,678	91,793
Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение	18,371	20,888	19,175	58,434
Новое строительство	4,678	8,949	15,020	28,647
Приобретение специальной техники	1,754	1,475	1,483	4,712

Объем источников финансирования млн. руб. с НДС

Направления капитальных вложений / годы	2017г.	2018г.	2019г.	Всего 2017-2019гг.
Всего финансирование капитальных вложений, в т.ч.	29,268	36,948	42,100	108,316
Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение	21,678	24,648	22,626	68,952
Новое строительство	5,520	10,560	17,724	33,804
Приобретение специальной техники	2,070	1,740	1,750	5,560

Планируемый объем освоения капитальных вложений по инвестиционной программе составляет 108,316 млн. руб., в том числе НДС 16,523 млн. руб.

III. Мероприятия инвестиционной программы в разрезе приоритетов и периодов реализации.

1. Повышение надежности электроснабжения потребителей.

Ключевым показателем эффективности деятельности Общества является надежная работа энергосистемы, направленная на исключение аварийных ситуаций, в том числе техногенного характера и предотвращения экологических рисков, связанных с последствием аварийных ситуаций. А также реализация, в том числе следующих задач:

- Проведение мероприятий по снижению производственных издержек, в том числе за счет повышения эффективности работы оборудования и развития систем учета передаваемой и потребляемой электрической электроэнергии;
- Модернизация основных фондов;
- Обновление машинного парка специальной техники;
- Обеспечение пропускной способности электрических сетей для устойчивого функционирования электроэнергетики и обеспечения присоединения потребителей с учетом актуализации прогнозируемого спроса на поставку мощности, технологических нагрузок в среднесрочной перспективе;
- Приведение качества электрической энергии, поставляемой гражданам, в соответствии с требованиями действующих технических регламентов и государственных стандартов;

2. Краткое описание реализованных инвестиционных проектов в 2017 году:

– Реконструкция электрических сетей п. Куяр, РМЭ для повышения надежности электроснабжения путем выноса существующих ВЛ-6кВ, ф.607, ф.610 из лесного массива и замены неизолированного провода ВЛ-6кВ, ф.616 на КЛ-6кВ.

Указанный проект предусматривал вынос трассы существующих ВЛ-6кВ, фидер-607, 610 от ПС-110/35/6 «Лесная» из лесного массива и выполнения их в двухцепном варианте с заменой неизолированного провода на изолированный. По ВЛ-6кВ фидер-616 от ПС-110/35/6кВ «Лесная» предусмотрена замена воздушной линии 6кВ на подземную кабельную линию 6кВ в местах прохождения трассы в лесном массиве, и замену неизолированного провода на изолированный за лесным массивом. Данные работы повышают надежность электроснабжения потребителей п. Куяр, Медведевского района и снижают потери электрической энергии при её транспортировке.

Фактически заменено 12,354 км ВЛ-0,4/10 кВ и 4,739 КЛ-6/10 кВ.

– Установка коммерческих групп учета электрической энергии по следующим объектам:

- 1) На ВЛ-10кВ, фидер 1005 ТП-17 в п. Кокшайск, РМЭ.
- 2) На ВЛ-10кВ фидер 1002 ТП-24 в г. Звенигово, РМЭ.
- 3) На ВЛ-10кВ, фидер 1008 ТП-53 в г. Звенигово, РМЭ.
- 4) На ВЛ-10кВ, фидер 1008 ТП-51 в г. Звенигово, РМЭ.
- 5) На ВЛ-10кВ, фидер 1002 ТП-63 в г. Козьмодемьянск, РМЭ.
- 6) На ВЛ-10кВ фидер 1004 ТП-6 п. Килемары, РМЭ.
- 7) На ВЛ-10кВ, фидер 1012 ТП-41 в п. Советский, РМЭ.
- 8) На ВЛ-10кВ фидер 1001 ТП «АЗС» п. Красногорский, РМЭ.
- 9) На ВЛ-10кВ фидер 1008 ТП-16 п. Красногорский, РМЭ.

Всего установлено 9 коммерческих групп учета на объектах.

– Новое строительство в пгт. Морки:

1) ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ и ГКТП-400/10/0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морки, Моркинского района (ул. Подузова, ул. Мишкина, ул. Сосновая, ул. Российская).

Фактически построено 11,169 км ВЛ-0,4/10 кВ и установлена КТП с трансформатором 400/10 кВА

3. Краткое описание инвестиционных проектов, планируемых к реализации в 2018 году:

– Реконструкция электрических сетей п. Медведево, РМЭ для повышения надежности электроснабжения путем строительства КЛ-10кВ до существующей ЗТП-20 с реконструкцией ЗТП-20.

До внесения изменений инвестиционной программой в 2018г. предусматривалась реконструкция электрических сетей п. Медведево, РМЭ для повышения надежности электроснабжения путем строительства 2-х КЛ-10кВ, строительства новой ЗТП 2х630 кВА и КЛ-0,4кВ.

Указанный проект предусматривал строительство нового фидера в виде 2-х взаиморезервируемых кабельных линии 10кВ от ПС-110/10кВ «Аленкино» для

резервирования существующей КЛ-10кВ фидер-1008 от ПС-110/10кВ «Аленкино» и строительство ЗТП-2х630 с целью резервирования потребителей 2 категории надежности имеющих 1 питающую линию.

В связи с выделением Медведевским и Звениговским муниципальными образованиями территории земельных участков для массовой индивидуальной застройки без подведения к данной территории инженерных сетей, в том числе и сетей электроснабжения предлагается внести изменения в инвестиционную программу на 2018г. с изменением объема строительства резервных КЛ-10кВ в пос. Медведево с сохранением функциональных требований по надежности электроснабжения потребителей.

В инвестиционную программу на 2018 г. предлагается внести два новых объекта электроснабжению кварталов индивидуальной жилой застройки:

1. Медведевский район Республика Марий Эл пос. Устье Кундыша, ул. Лесная с установкой новой ГКТП-250 кВА, строительством КЛ-6 кВ – 1,04 км и ВЛИ-0,4 кВ – 2,7 км.

2. Звениговский район Республика Марий Эл пос. Илеть, ул. Кооперативная, Лермонтова, Школьная с установкой новой ГКТП-250 кВА, строительством КЛ-10 кВ – 0,9 км, ВЛИ-0,4 кВ – 3,8 км и КЛ-0,4 кВ – 0,1 км.

Проектами предусматривается строительство 8,56 км линий электропередачи 10-0,4 кВ, выполненных на железобетонных стойках, изолированным проводом (СИП) и ввод новых мощностей в объеме 0,5 МВА

При этом заявленный в инвестиционной программе на 2018 г. проект по реконструкции электрических сетей пос. Медведево для повышения надежности электроснабжения предлагается выполнить в следующем виде:

- строительство резервной линии 10кВ для существующей КЛ-10кВ фидер-1008 от ПС-110/10кВ «Аленкино» и реконструкцию существующей ЗТП-20 с установкой нового оборудования, замену и резервирование отходящими КЛ-0,4кВ потребителей 2 категории надежности, имеющих 1 питающую линию, с уменьшением объема финансирования.

Предлагаемые изменения в инвестиционную программу не повлияют на ухудшение качества электроснабжения потребителей пос. Медведево и позволят при этом обеспечить электроэнергией массовые застройки в двух муниципальных районах. Проведение работ повысит надежность электроснабжения присоединенных потребителей и позволит перераспределить существующую нагрузку и повысить пропускную способность линий с одновременным снижением технических потерь электрической энергии.

– Реконструкция сетей ВЛ-0,4 кВ с переводом на СИП-2А и обустройство учета в п. Красногорский, Звениговского района, Республики Марий Эл.

В соответствии с проведенным рабочим совещанием у Главы Администрации «Городское поселение Красногорский» в адрес предприятия были поставлены вопросы качества поставляемой электрической энергии пгт. Красногорский, в том числе проживающих по ул. Ушакова. Проектом предусматривается замена 4,0 км существующих линий электропередачи по ул. Ушакова, выполненных на деревянных опорах неизолированными проводами, на

линию, выполненную на железобетонных стойках, изолированным проводом (СИП), большего сечения с одновременным уменьшением протяженности 1 линии, подключенной к одной трансформаторной подстанции, достигаемого путем разделения существующей линии на две, с подключением к разным существующим трансформаторным подстанциям.

– Реконструкция сетей ВЛ-0,4кВ с переводом на СИП-2А и обустройство учета электрической энергии в п. Краснооктябрьский, Медведевского района, Республики Марий Эл (ул. Лермонтова, ул. Ленина, ул. Кутузова, ул. Полевая, ул. Железнодорожная).

Проектом предусматривается замена 5,14 км существующих линий электропередачи, выполненных на деревянных опорах неизолированными проводами, на линию, выполненную на железобетонных стойках, изолированным проводом (СИП), большего сечения.

– Установка коммерческих групп учета электрической энергии по следующим объектам:

1) На ВЛ-6кВ, фидер 616 ТП-7 в п. Куяр, РМЭ.

2) На ВЛ-6кВ, фидер 607 ТП-21 в п. Куяр, РМЭ.

Указанный проект предусматривает организацию коммерческого учета электрической энергии конечных потребителей на границах балансовой принадлежности (по сетям 6 и 10кВ) и имеющих собственные трансформаторные подстанции. Указанные мероприятия позволят в режиме реального времени, дистанционно получать информацию о количестве учтенной активной и реактивной электрической энергии, нагрузке и напряжении с последующей интеграции в Автоматизированной системе контроля и учета электрической энергии и мощности (АСКУЭ). Позволит ограничивать повышения заявленной мощности со стороны потребителей сверх установленных норм и лимитов. Позволит своевременно выявлять несанкционированный отбор электрической энергии и наиболее распространенные способы хищения электроэнергии, отследить и зафиксировать факты несанкционированного подключения для представления в судебные органы аргументированных доказательств фактов хищения.

– Новое строительство: электроснабжение кварталов индивидуальной жилой застройки по адресам: РМЭ, Медведевский район, п. Устье-Кундыш, ул. Лесная и Звениговский район, п. Илеть, ул. Кооперативная, ул. Лермонтова, ул. Школьная.

Проектами предусматривается строительство 8,56 км линий электропередачи 10-0,4 кВ, выполненных на железобетонных стойках, изолированным проводом (СИП) и ввод новых мощностей в объеме 0,5 МВА.

Необходимость корректировки связана с выделением Медведевским и Звениговским муниципальными образованиями территории земельных участков для массовой индивидуальной застройки без подведения к данной территории инженерных сетей, в том числе и сетей электроснабжения.

4. Краткое описание инвестиционных проектов, планируемых к реализации в 2019 году:

– Реконструкция сетей ВЛ-0,4кВ с переводом на СИП-2А и обустройство учета электрической энергии в п. Морки, Моркинского района (ул. Первомайская, ул. Строителей, ул. Светлая, СЭС, Ветлаборатория)

Проектами предусматривается замена 5,14 км существующих линий электропередачи, выполненных на деревянных опорах неизолированными проводами, на линию, выполненную на железобетонных стойках, изолированным проводом (СИП), большего сечения.

– Построение АИИС КУЭ ТП-27, ТП-33, ТП-4, ТП-5 п. Кокшайск, РМЭ.

Опыт установки пунктов коммерческого учета 6-10 кВ на границу балансовой принадлежности между АО «Энергия» и потребительскими объектами электросетевого хозяйства вышеуказанного класса напряжения (далее – ПКУ) в 2017 году не принес значимых результатов в части снижения уровня потерь электроэнергии. Ранее запланированные мероприятия на 2019г. по установке ПКУ имеют низкий прогнозный экономический эффект в части снижения уровня потерь электроэнергии, в связи с этим в проекте корректировки инвестиционной программы на 2019г. исключен 21 проект по установке ПКУ и включен, с увеличением объема финансирования, проект «Построение АИИС КУЭ ТП-27, ТП-33, ТП-4, ТП-5 п. Кокшайск, РМЭ».

Построение АИИС КУЭ на объектах электросетей, запитанных от ТП-27, ТП-33, ТП-4, ТП-5 с. Кокшайск, позволит сократить среднегодовое значение относительных потерь электроэнергии в сетях. Прогнозный срок окупаемости вышеуказанных мероприятий составит 8 лет.

Кроме того, построение АИИС КУЭ позволит корректно формировать полезный отпуск электроэнергии, анализировать в режиме реального времени небалансы электроэнергии на вышеуказанных объектах и удаленно вводить ограничения и возобновления режимов электропотребления потребителей электроэнергии, контролировать не превышение мощности электропотребления сверх разрешенных значений согласно актам технологического присоединения и договорным условиям электроснабжения, а также позволит сократить трудозатраты на выполнение работ по съему показаний расчетных приборов учета.

– Новое строительство ВЛ-10кВ, ВЛИ-0,4кВ и столбовых трансформаторных подстанций 10/0,4кВ для электроснабжения участков массовой застройки д.Чуваш-Отары, Звениговского района.

Проектом предусматривается строительство 5,90 км линий электропередачи 10-0,4кВ изолированным проводом (СИП) и ввод новых мощностей в объеме 0,64 МВА.

– Новое строительство в пгт. Морки:

1) ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ (3,012 км), ГКТП-250/10/0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морки, Моркинского района (ул. Пограничная, ул. Тихая, ул. Благополучная).

2) ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ (2,047 км), ГКТП-250/10/0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морки, Моркинского района (ул. Солнечная, ул. Крылова).

Проектами предусматривается строительство 5,059 км линий электропередачи 10-0,4 кВ выполненных на железобетонных стойках, изолированным проводом (СИП) и ввод новых мощностей в объеме 0,5 МВА.

– Новое строительство ВЛ-0,4 кВ по ул. Лесная, Набережная, Некрасова, Комсомольская, Советская, Заводская в п. Красный Стекловар Моркинского района, РМЭ.

Проектом предусматривается строительство 4 воздушных линий линий электропередачи общей протяженностью 4,082 км, выполненных на железобетонных стойках, изолированным проводом (СИП), с подключением к существующей трансформаторной подстанции и вынос групп учета электрической энергии потребителей на опоры линий электропередач.

Необходимость включения данного объекта связана с тем, что в адрес АО «Энергия» поступают жалобы от потребителей на неудовлетворительное качество электрической энергии в пгт. Красный Стекловар, а также большим уровнем потерь электрической энергии.

Краткое описание инвестиционных проектов, планируемых к реализации в 2017-2019 годах:

– Приобретение спецтехники ГАЗ-33081 "Земляк" с КМУ Hotomi Auger LS 1030.

Проектом предусмотрены лизинговые платежи по договору приобретения вышеуказанной спецтехники на трехлетний период с 2017-2019 гг.

Формы 1. Перечень инвестиционных проектов
на 2016 год

Инициатором программы АО "Энергия"
информационно-технологический комплекс
для развития электроэнергетики в единой федеральной энергетической системе России

Для раскрытия информации: 2016 год

Утверждены главные инженеры инвестиционной программы в соответствии с приказом Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл № 42 от 05.07.2015 г.
решили развития органов исполнительной власти, уполномоченных осуществлять программу

Вид программы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционных проектов (наименование программы)	Инициатор программы	Имя руководителя инвестиционных проектов в единой федеральной энергетической системе России (информационно-технологический комплекс для развития электроэнергетики в единой федеральной энергетической системе России)																																																																																																			
			Развитие энергетической инфраструктуры (информационно-технологический комплекс для развития электроэнергетики в единой федеральной энергетической системе России)														Закупка (объемная) энергетической инфраструктуры (информационно-технологический комплекс для развития электроэнергетики в единой федеральной энергетической системе России)																																																																																					
			1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	4.11	4.12	4.13	4.14	4.15	4.16	4.17	4.18	4.19	4.20	4.21	4.22	4.23	4.24	4.25	4.26	4.27	4.28	4.29	4.30	4.31	4.32	4.33	4.34	4.35	4.36	4.37	4.38	4.39	4.40	4.41	4.42	4.43	4.44	4.45	4.46	4.47	4.48	4.49	4.50	4.51	4.52	4.53	4.54	4.55	4.56	4.57	4.58	4.59	4.60	4.61	4.62	4.63	4.64	4.65	4.66	4.67	4.68	4.69	4.70	4.71	4.72	4.73	4.74	4.75	4.76	4.77	4.78	4.79	4.80	4.81	4.82	4.83	4.84	4.85	4.86	4.87	4.88	4.89	4.90	4.91	4.92	4.93	4.94	4.95	4.96	4.97
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	4.11	4.12	4.13	4.14	4.15	4.16	4.17	4.18	4.19	4.20	4.21	4.22	4.23	4.24	4.25	4.26	4.27	4.28	4.29	4.30	4.31	4.32	4.33	4.34	4.35	4.36	4.37	4.38	4.39	4.40	4.41	4.42	4.43	4.44	4.45	4.46	4.47	4.48	4.49	4.50	4.51	4.52	4.53	4.54	4.55	4.56	4.57	4.58	4.59	4.60	4.61	4.62	4.63	4.64	4.65	4.66	4.67	4.68	4.69	4.70	4.71	4.72	4.73	4.74	4.75	4.76	4.77	4.78	4.79	4.80	4.81	4.82	4.83	4.84	4.85	4.86	4.87	4.88	4.89	4.90	4.91	4.92	4.93	4.94	4.95	4.96	4.97	4.98	4.99	4.100
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100						

Формы 1. Перечень инвестиционных проектов на 2015 год. Инвестиционные проекты ЮЭ "Газпром".

Утвержденные планы работы на период 2015-2016 гг. с указанием инвестиционных показателей на период 2015-2016 гг. (по состоянию на 02.05.2015 г.).

Table with columns: Номер инвестиционного проекта, Наименование инвестиционного проекта (включая объект инвестирования), Инвестиционный период, and 25 columns for investment indicators (e.g., Investment volume, Construction volume, Production volume). Rows 1-153 list specific projects with their respective indicators.

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на 2017 год

Инвестиционная программа АО "Энергия"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2018 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл № 62 от 05.07.2017г.
регламентирующей органы исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Table with 36 columns: Number of investment projects, Name of investment project, Identification, Quarter 1, Quarter 2, Quarter 3, Quarter 4, Half 1, Half 2, Total. It details investment plans for various energy infrastructure projects in the Republic of Mariya El for the year 2017.

Форма 7. Краткое описание инвестиционной программы. Виды объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатации

Инвестиционная программа АО "Энергия"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2018 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл № 62 от 05.07.2017г.
разработаны редакцией группы компаний "Энергия", утвержденного инвестиционной программой

Table with columns: Номер группы инвестиционных проектов, Наименование инвестиционных проектов, Индексификатор инвестиционного проекта, Характеристики объекта, and multiple columns for 2016 and 2017 (Plan, Actual, etc.).

	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ВЛН-0,4 кВ и трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ для электроснабжения участка массовой застройки д. Чуваши-Отары, Звениговского района.	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ГКТП-400/10/0,4 ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морки, Моркинского района (ул. Подузова, ул. Мишкина, ул. Сосновая, ул. Российская)	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Новое строительство: электроснабжение квартала индивидуальной жилой застройки по адресу: РМЭ, Мелведский район, п. Устье-Кулдыш, ул. Лесная	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Новое строительство: электроснабжение жилых домов, расположенных по адресу: РМЭ, Звениговский район, п.Илеть, ул.Кооперативная, ул.Лермонтова, ул.Школьная	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Новое строительство ВЛ-0,4 кВ по ул. Лесная, Набережная, Некрасова, Комсомольская, Советская, Заводская в п. Красный Стекловар, Моркинского района, РМЭ.	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ГКТП-250/10/0,4 ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морки, Моркинского района (ул. Пограничная, ул. Тихая, ул. Благополучная)	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ГКТП-250/10/0,4 ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морки, Моркинского района (ул. Солнечная, ул. Крылова)	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Приобретение спецтехники ГАЗ-33081 "Земляк" с КМУ Hotomi Auger LS 1030	нд	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* На выводимые объекты АО "Энергия" не распространяется действие Правил, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 484 от 26.07.2007 года, на которые ссылаются Правила заполнения данной формы раскрытия информации в соответствии с Приказом Минэнерго № 380 от 05.05.2016 года.

Форма 9. Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности

Инвестиционная программа АО "Энергия"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2018 год

Перечень показателей энергетической эффективности объектов приведен в соответствии с _____

реквизиты решения уполномоченного органа исполнительной власти, утвердившего требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановые значения показателей энергетической эффективности строящихся (реконструируемых, приобретаемых) объектов (показатели энергетической эффективности объектов, предусмотренные требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленными уполномоченным органом исполнительной власти)		Примечание
			Снижение потерь электроэнергии при передаче, тыс. кВт·ч	Системы учета э/э	
1	2	3	4	5	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	1,082.21		
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	ид		
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	1,082.21		
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	ид		
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	ид		
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	ид		
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	ид		
1	Республика Марий Эл	Г	1,082.21		
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	ид		
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	ид		
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.2	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.2.1	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям и иным лицам, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.2.2	Технологическое присоединение к электрическим сетям иных сетевых организаций, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.3	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.3.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.3.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.3.1	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.3.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.3.2	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.3.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.4.1	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	ид		
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:	Г	ид		
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	1,082.21		
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	ид		
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	ид		
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	ид		
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0.00		
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	0.00		
	Реконструкция электрических сетей п.Куяр, РМЭ для повышения надежности электроснабжения путем выноса существующих ВЛ-6 кВ фидер-607 и фидер-610 из лесного массива и замены неизолированного провода ВЛ-6 кВ фидер-616 на СИП-3 на головном участке и КЛ-6кВ на ответвление на ул.Широкую.	ид	ид		
	Реконструкция электрических сетей п.Медведево, РМЭ для повышения надежности электроснабжения путем строительства КЛ-10 кВ до существующей ЗТП-20 с реконструкцией ЗТП-20.	ид	ид		
	Реконструкция электрических сетей п.Медведево, РМЭ для повышения надежности электроснабжения путем строительства перемычки ВЛ-10 кВ и КЛ-10 кВ между существующими ЗТП-15 и ЗТП-13.	ид	ид		
	Реконструкция сетей ВЛ-0,4 кВ с переводом на СИП-2А и обустройство учета электрической энергии в п.Краснооктябрьский, Медведевского района, Республики Марий Эл (ул.Лермонтова, ул.Ленина, ул.Кутузова, ул.Полевая, ул.Железнодорожная)	ид	ид		
	Реконструкция сетей ВЛ-0,4 кВ с переводом на СИП-2А и обустройство выносного учета в п.Моряк, Моркинского района, Республики Марий Эл (ул.Первомайская, ул.Строителей, ул.Светлая, СЭС, Ветлаборатория).	ид	ид		
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	ид		
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	1,082.21		
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	ид		
1.2.3.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	ид		
1.2.3.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	ид		
1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	ид		
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	512.438		
	Построение АИИС КУЭ ПП-27, ПП-33, ПП-4, ПП-5 п. Кокшайск, РМЭ	ид	512.438		
1.2.3.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	569.77		
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1005 ПП-17 в п.Кокшайск, РМЭ.	ид	57.1		
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1002 ПП-24 в г.Звенигово, РМЭ.	ид	52.7		

	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1008 ТП-53 в г. Звенигово, РМЭ.	нд	46.1	
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1008 ТП-51 в г. Звенигово, РМЭ.	нд	68.0	
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1002 ТП-63 в г. Козьмодемьянск, РМЭ.	нд	35.7	
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1004 ТП-6 в п. Килемары, РМЭ.	нд	46.8	
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1012 ТП-41 в п. Советский, РМЭ.	нд	51.0	
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1001 ТП «АЗС» п. Красногорский, РМЭ.	нд	53.5	
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1008 ТП-16 п. Красногорский, РМЭ.	нд	54.9	
	Установка группы учета на ВЛ-6 кВ, фидер 616 ТП-7 в п. Куяр, РМЭ.	нд	62.1	
	Установка группы учета на ВЛ-6 кВ, фидер 607 ТП-21 в п. Куяр, РМЭ.	нд	42.0	
1.2.3.7	Выключение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	
1.2.3.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ и столбовых трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ для электроснабжения участков массовой застройки д. Чуваш-Отары, Звениговского района.	нд	нд	
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ГТП-400/10/0,4 ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морки, Моркинского района (ул. Подузова, ул. Мишкина, ул. Сосновая, ул. Российская)	нд	нд	
	Новое строительство: электроснабжение квартала индивидуальной жилой застройки по адресу: РМЭ, Медведский район, п. Устье-Кулдыш, ул. Лесная	нд	нд	
	Новое строительство: электроснабжение жилых домов, расположенных по адресу: РМЭ, Звениговский район, п. Иеть, ул. Кооперативная, ул. Лермонтова, ул. Школьная	нд	нд	
	Новое строительство ВЛ-0,4 кВ по ул. Лесная, Набережная, Некрасова, Комсомольская, Советская, Заводская в п. Красный Стекловар, Моркинского района, РМЭ.	нд	нд	
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ГТП-250/10/0,4 ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морки, Моркинского района (ул. Пограничная, ул. Тихая, ул. Благополучная)	нд	нд	
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ГТП-250/10/0,4 ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морки, Моркинского района (ул. Солнечная, ул. Крылова)	нд	нд	
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	
	Приобретение спецтехники ГАЗ-33081 "Земляк" с КМУ Hottopli Auger LS 1030	нд	нд	

1.2.3.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Построение АИИС КУЭ ТП-27, ТП-33, ТП-4, ТП-5 п. Кокшайск, РМЭ	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Звениговский район"	АО "Энергия"	не требуется											
1.2.3.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1005 ТП-17 в п. Кокшайск, РМЭ	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Звениговский район"	АО "Энергия"	не требуется											
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1002 ТП-24 в г. Звенигово, РМЭ	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Звениговский район"	АО "Энергия"	не требуется											
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1008 ТП-53 в г. Звенигово, РМЭ	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Звениговский район"	АО "Энергия"	не требуется											
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1008 ТП-51 в г. Звенигово, РМЭ	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Звениговский район"	АО "Энергия"	не требуется											
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1002 ТП-63 в г. Козьмодемьянск, РМЭ	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	ГО "Город Козьмодемьянск"	АО "Энергия"	не требуется											
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1004 ТП-6 в Калежара, РМЭ	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Килемарский район"	АО "Энергия"	не требуется											
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1012 ТП-41 в п. Советский, РМЭ	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Советский район"	АО "Энергия"	не требуется											
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1001 ТП «АЭС» п. Красногорский, РМЭ	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Звениговский район"	АО "Энергия"	не требуется											
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1008 ТП-16 п. Красногорский, РМЭ	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Звениговский район"	АО "Энергия"	не требуется											
	Установка группы учета на ВЛ-6 кВ, фидер 616 ТП-7 в п. Куяр, РМЭ	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Медведевский район"	АО "Энергия"	не требуется											
	Установка группы учета на ВЛ-6 кВ, фидер 607 ТП-21 в п. Куяр, РМЭ	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Медведевский район"	АО "Энергия"	не требуется											
1.2.3.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемными и программными перспективами развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ГТП-400/10/0,4 ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морки, Моркинского района (ул. Подузова, ул. Мишкина, ул. Сосновая, ул. Росси́йская)	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Моркинский район"	АО "Энергия"	не требуется	не требуется	не требуется	".."	".."	местный	".."	не требуется	не требуется	".."	не требуется	не требуется
	Новое строительство: электроснабжение квартала индивидуальной жилой застройки по адресу: РМЭ, Медведевский район, п. Устье-Кулдыш, ул. Лесная	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Медведевский район"	АО "Энергия"	не требуется											
	Новое строительство: электроснабжение жилых домов, расположенных по адресу: РМЭ, Звениговский район, п. Илеть, ул. Кооперативная, ул. Лермонтова, ул. Шелехова	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Звениговский район"	АО "Энергия"	не требуется	не требуется	не требуется	".."	".."	местный	".."	не требуется	не требуется	".."	не требуется	не требуется
	Новое строительство ВЛ-0,4 кВ по ул. Лесная, Набережная, Некрасова, Комсомольская, Советская, Заводская в п. Красный Стекловар, Моркинского района, РМЭ	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Моркинский район"	АО "Энергия"	не требуется	не требуется	не требуется	".."	".."	местный	".."	не требуется	не требуется	".."	не требуется	не требуется
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ГТП-250/10/0,4 ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морки, Моркинского района (ул. Солнечная, ул. Крылова)	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Моркинский район"	АО "Энергия"	не требуется	не требуется	не требуется	".."	".."	местный	".."	не требуется	не требуется	".."	не требуется	не требуется
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ВЛН-0,4 кВ и трансформаторных подстанций 100,4 кВ для электроснабжения участков массовой застройки д. Чуващ-Отары, Звениговского района.	нд	Приволжский	Республика Марий Эл	МО "Звениговский район"	АО "Энергия"	не требуется	не требуется	не требуется	".."	".."	местный	".."	не требуется	не требуется	".."	не требуется	не требуется

	Реконструкция электрических сетей п.Куяр, РМЭ для повышения надежности электроснабжения путем выноса существующих ВЛ-6 кВ фидер-607 и фидер-610 из лесного массива и замены неизолированного провода ВЛ-6 кВ фидер-616 на СИП-3 на головном участке и КЛ-6кВ на ответвление на ул.Широкую.	нд	2017	2017	нд	нд	нд	+	нд	нд
	Реконструкция электрических сетей п.Медведево, РМЭ для повышения надежности электроснабжения путем строительства КЛ-10 кВ до существующей ЗТП-20 с реконструкцией ЗТП-20.	нд	2018	2018	нд	нд	нд	+	нд	нд
	Реконструкция электрических сетей п.Медведево, РМЭ для повышения надежности электроснабжения путем строительства перемычки ВЛ-10 кВ и КЛ-10 кВ между существующими ЗТП-15 и ЗТП-13.	нд	2018	2018	нд	нд	нд	+	нд	нд
	Реконструкция сетей ВЛ-0,4 кВ с переводом на СИП-2А и обустройство учета электрической энергии в п.Краснооктябрьский, Медведевского района, Республики Марий Эл (ул.Лермонтова, ул.Ленина, ул.Кутузова, ул.Полевая, ул.Железнодорожная)	нд	2018	2018	нд	нд	нд	+	нд	нд
	Реконструкция сетей ВЛ-0,4 кВ с переводом на СИП-2А и обустройство учета в п. Красногорский, Звениговского района, Республики Марий Эл (ул. Ушакова)	нд	2019	2019	нд	нд	нд	+	нд	нд
	Реконструкция сетей ВЛ-0,4 кВ с переводом на СИП-2А и обустройство выносного учета в п.Морки, Моркинского района, Республики Марий Эл (ул.Первомайская, ул.Строителей, ул.Светлая, СЭС, Ветлаборатория).	нд	2018	2018	нд	нд	нд	+	нд	нд
1.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Построение АИИС КУЭ ТП-27, ТП-33, ТП-4, ТП-5 п. Кокшайск, РМЭ	нд	2019	2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1005 ТП-17 в п.Кокшайск, РМЭ.	нд	2017	2017	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1002 ТП-24 в г.Звенигово, РМЭ.	нд	2017	2017	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1008 ТП-53 в г.Звенигово, РМЭ.	нд	2017	2017	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1008 ТП-51 в г.Звенигово, РМЭ.	нд	2017	2017	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1002 ТП-63 в г.Козьмодемьянск, РМЭ.	нд	2017	2017	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1004 ТП-6 п.Килемары, РМЭ.	нд	2017	2017	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1012 ТП-41 в п.Советский, РМЭ.	нд	2017	2017	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1001 ТП «АЗС» п.Красногорский, РМЭ.	нд	2017	2017	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1008 ТП-16 п.Красногорский, РМЭ.	нд	2017	2017	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Установка группы учета на ВЛ-6 кВ, фидер 616 ТП-7 в п.Куяр, РМЭ.	нд	2018	2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд

	Установка группы учета на ВЛ-6 кВ, фидер 607 ТП-21 в п.Куяр, РМЭ.	нд	2018	2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочие новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ для электроснабжения участков массовой застройки д.Чуваш-Отары, Звениговского района.	нд	2019	2019	нд	нд	нд	+	нд	нд
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ГТП-400/10/0,4 ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морки, Моркинского района (ул. Подузова, ул. Мишкина, ул. Сосновая, ул. Российская)	нд	2017	2017	нд	нд	нд	+	нд	нд
	Новое строительство: электроснабжение квартала индивидуальной жилой застройки по адресу: РМЭ, Медведевский район, п. Устье-Кундыш, ул. Лесная	нд	2018	2018	нд	нд	нд	+	нд	нд
	Новое строительство: электроснабжение жилых домов, расположенных по адресу: РМЭ, Звениговский район, п.Ильет, ул.Кооперативная, ул.Лермонтова, ул.Школьная	нд	2018	2018	нд	нд	нд	+	нд	нд
	Новое строительство ВЛ-0,4 кВ по ул. Лесная, Набережная, Некрасова, Комсомольская, Советская, Заводская в п. Красный Стекловар, Моркинского района, РМЭ.	нд	2019	2019	нд	нд	нд	+	нд	нд
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ГТП-250/10/0,4 ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морки, Моркинского района (ул. Пограничная, ул. Тихая, ул. Благополучная)	нд	2019	2019	нд	нд	нд	+	нд	нд
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ГТП-250/10/0,4 ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морки, Моркинского района (ул. Солнечная, ул. Крылова)	нд	2019	2019	нд	нд	нд	+	нд	нд
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Приобретение спецтехники ГАЗ-33081 "Земляк" с КМУ Hotomi Auger LS 1030	нд	нд	2017	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	18.63	нд	18.41	0.00	0.00	18.41	0.00	15.81	2017-2020	15.81	нд	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	490.00
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.3	Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.4	Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.5	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	14.30	нд	14.30	0.00	0.00	14.30	0.00	12.12	2019	12.12	нд	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	479.00
	Построение АИИС КУЭ ТП-27, ТП-33, ТП-4, ТП-5 п. Кокшайск, РМЭ	нд	14.30	Локальные ресурсные сметные расчеты №№2325, 2328, 2329, 2330, 2331	14.30	0.00	0.00	14.30	0.00	12.12	2019	12.12	Снижение технических и коммерческих потерь	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	479.00
1.2.3.6	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:	Г	4.32	нд	4.11	0.00	0.00	4.11	0.00	3.69	2018-2020	3.69	нд	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11.00
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1005 ТП-17 в п.Кокшайск, РМЭ.	нд	0.39	Локальный сметный расчет №50-04-01	0.37	0.00	0.00	0.37	0.00	0.34	2017	0.34	Снижение технических и коммерческих потерь	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1002 ТП-24 в г.Звенигово, РМЭ.	нд	0.43	Локальный сметный расчет №24-04-01	0.37	0.00	0.00	0.37	0.00	0.37	2017	0.37	Снижение технических и коммерческих потерь	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1008 ТП-53 в г.Звенигово, РМЭ.	нд	0.37	Локальный сметный расчет №34-04-01	0.37	0.00	0.00	0.37	0.00	0.31	2017	0.31	Снижение технических и коммерческих потерь	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1008 ТП-51 в г.Звенигово, РМЭ.	нд	0.37	Локальный сметный расчет №36-04-01	0.37	0.00	0.00	0.37	0.00	0.32	2017	0.32	Снижение технических и коммерческих потерь	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1002 ТП-63 в г.Козьмодемьянск, РМЭ.	нд	0.50	Локальный сметный расчет №15-04-01	0.37	0.00	0.00	0.37	0.00	0.43	2017	0.43	Снижение технических и коммерческих потерь	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1004 ТП-6 п.Килемары, РМЭ.	нд	0.35	Локальный сметный расчет №29-04-01	0.37	0.00	0.00	0.37	0.00	0.30	2017	0.30	Снижение технических и коммерческих потерь	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ, фидер 1012 ТП-41 в п.Советский, РМЭ.	нд	0.37	Локальный сметный расчет №37-04-01	0.37	0.00	0.00	0.37	0.00	0.32	2017	0.32	Снижение технических и коммерческих потерь	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1001 ТП «АЭС» п.Красногорский, РМЭ.	нд	0.38	Локальный сметный расчет №32-04-01	0.37	0.00	0.00	0.37	0.00	0.33	2017	0.33	Снижение технических и коммерческих потерь	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00
	Установка группы учета на ВЛ-10 кВ фидер 1008 ТП-16 п.Красногорский, РМЭ.	нд	0.39	Локальный сметный расчет №33-04-01	0.37	0.00	0.00	0.37	0.00	0.33	2017	0.33	Снижение технических и коммерческих потерь	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00
	Установка группы учета на ВЛ-6 кВ, фидер 616 ТП-7 в п.Куяр, РМЭ.	нд	0.39	Локальный сметный расчет №42-04-01	0.39	0.00	0.00	0.39	0.00	0.33	2018	0.33	Снижение технических и коммерческих потерь	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00
	Установка группы учета на ВЛ-6 кВ, фидер 607 ТП-21 в п.Куяр, РМЭ.	нд	0.39	Локальный сметный расчет №43-04-01	0.39	0.00	0.00	0.39	0.00	0.33	2018	0.33	Снижение технических и коммерческих потерь	нд	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00
1.2.3.7	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочие новые строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	33.78	нд	33.80	0.00	0.00	33.80	0.00	28.99	2017-2019	28.99	нд	0.00	0.00	2.04	0.00	30.32	0.00	0.00

	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ и трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ для электроснабжения участков массовой застройки д. Чуваши-Отары, Звениговского района.	нд	5.67	Локальные ресурсные сметные расчеты №2297 (1-11)	5.67	0.00	0.00	5.67	0.00	4.80	2019	4.80	Электроснабжение мест массовой застройки	нд	0.00	0.64	0.00	5.90	0.00	0.00	
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ГТП-400/10/0,4 ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морзя, Морвинского района (ул. Подузова, ул. Мишкина, ул. Сосновая, ул. Российская)	нд	5.49	Локальный ресурсный сметный расчет №2210	5.52	0.00	0.00	5.52	0.00	5.02	2017	5.02	Электроснабжение мест массовой застройки	нд	0.00	0.40	0.00	6.71	0.00	0.00	
	Новое строительство: электроснабжение квартала индивидуальной жилой застройки по адресу: РМЭ, Медведевский район, п. Устье-Кундыш, ул. Лесная	нд	4.97	Локальный ресурсный сметный расчет №2304	4.97	0.00	0.00	4.97	0.00	4.21	2018	4.21	Электроснабжение мест массовой застройки	нд	0.00	0.25	0.00	3.78	0.00	0.00	
	Новое строительство: электроснабжение жилых домов, расположенных по адресу: РМЭ, Звениговский район, п.Илеть, ул.Кооперативная, ул.Лермонтова, ул.Школьная	нд	5.59	Локальный ресурсный сметный расчет №2323	5.59	0.00	0.00	5.59	0.00	4.74	2018	4.74	Электроснабжение мест массовой застройки	нд	0.00	0.25	0.00	4.79	0.00	0.00	
	Новое строительство ВЛ-0,4 кВ по ул. Лесная, Набережная, Некрасова, Комсомольская, Советская, Заводская в п. Красный Стекловар, Морвинского района, РМЭ.	нд	5.69	Локальный ресурсный сметный расчет №2337	5.69	0.00	0.00	5.69	0.00	4.82	2019	4.82	Электроснабжение мест массовой застройки	нд	0.00	0.00	0.00	4.08	0.00	0.00	
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ГТП-250/10/0,4 ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морзя, Морвинского района (ул. Пограничная, ул. Тихая, ул. Благополучная)	нд	3.60	Локальный ресурсный сметный расчет №2207	3.60	0.00	0.00	3.60	0.00	3.05	2019	3.05	Электроснабжение мест массовой застройки	нд	0.00	0.25	0.00	3.01	0.00	0.00	
	Новое строительство ВЛ-10 кВ, ГТП-250/10/0,4 ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения квартала индивидуальной застройки в пгт. Морзя, Морвинского района (ул. Солнечная, ул. Крылова)	нд	2.76	Локальный ресурсный сметный расчет №2208	2.76	0.00	0.00	2.76	0.00	2.34	2019	2.34	Электроснабжение мест массовой застройки	нд	0.00	0.25	0.00	2.05	0.00	0.00	
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	5.38	нд	5.56	0.00	0.00	5.56	0.00	4.56	2017	4.56	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0.00	1	
	Приобретение спецтехники ГАЗ-33081 "Земляк" с КМУ Hottini Auger LS 1030	нд	5.38	Коммерческое предложение от 13.02.2017г.	5.56	0.00	0.00	5.56	0.00	4.56	2017	4.56	Обновление машинного парка специальной техники	нд	нд	нд	нд	нд	0.00	1	

Форма 17. Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)

Инвестиционная программа АО "Энергия"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2018 год

№ п/п	Наименование	Наименование документа - источника данных	Реквизиты документа	Годы				
				2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5
1	Индексы- дефляторы, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период (в %, к предыдущему году)	Прогноз социально-экономического развития российской федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов	нд	нд	нд	105.4	104.4	104.6
2	Индексы- дефляторы, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период (в %, к предыдущему году)	Прогноз социально-экономического развития российской федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов	нд	нд	нд	104.4	104.6	104.4

Форма 18. Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы

Инвестиционная программа АО "Энергия"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2018 год

Наименование субъекта Российской Федерации: Республика Марий Эл

№ пп	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы*			
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1	2	3	4	5	6	7
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)		0.0147353	0.0144945	0.0142771	0.0140630
2	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)		1	1	1	1
3	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)		0.8975	0.8975	0.8975	0.8975

* Показатели установлены на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг. Приказом Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 29.12.2015г. № 281 т

Утвержденные плановые знач

№ пп	Показатель	Ед. изм.
1	2	3
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе*:	млн рублей
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей
1.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей
1.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей
1.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей
1.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей
1.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей
1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей
1.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей
1.9	Прочая деятельность	млн рублей

II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн рублей
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей
2.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей
2.9	Прочая деятельность	млн рублей
II.I	Материальные расходы всего, в том числе:	млн рублей
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн рублей
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн рублей
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн рублей
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн рублей
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн рублей
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн рублей
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	млн рублей
2.1.4	прочие материальные расходы	млн рублей
II.II	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн рублей
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн рублей
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	млн рублей
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций*****	млн рублей
2.2.5	прочие услуги производственного характера	млн рублей
II.III	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн рублей
II.IV	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн рублей
II.V	Налоги и сборы всего, в том числе:	млн рублей
2.5.1	налог на имущество организации	млн рублей

2.5.2	прочие налоги и сборы	млн рублей
II.VI	Прочие расходы всего, в том числе:	млн рублей
2.6.1	работы и услуги непроизводственного характера	млн рублей
2.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	млн рублей
2.6.3	иные прочие расходы	млн рублей
II.VII	Иные сведения:	млн рублей
2.7.1	Расходы на ремонт	млн рублей
2.7.2	Коммерческие расходы	млн рублей
2.7.3	Управленческие расходы	млн рублей
III	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, в том числе:	млн рублей
3.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей
3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей
3.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей
3.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей
3.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей
3.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей
3.9	Прочая деятельность	млн рублей
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 – строка 4.2)	млн рублей
4.1	Прочие доходы всего, в том числе:	млн рублей
4.1.1	доходы от участия в других организациях	млн рублей
4.1.2	проценты к получению	млн рублей
4.1.3	восстановление резервов всего, в том числе:	млн рублей
4.1.3.1	по сомнительным долгам	млн рублей
4.1.4	прочие внереализационные доходы	млн рублей
4.2	Прочие расходы всего, в том числе:	млн рублей
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	млн рублей
4.2.2	проценты к уплате	млн рублей
4.2.3	создание резервов всего, в том числе:	млн рублей
4.2.3.1	по сомнительным долгам	млн рублей
4.2.4	прочие внереализационные расходы	млн рублей
V	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, в том числе:	млн рублей

5.1	Производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей
5.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей
5.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей
5.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей
5.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей
5.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей
5.9	Прочая деятельность	млн рублей
VI	Налог на прибыль всего, в том числе:	млн рублей
6.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей
6.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
6.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
6.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей
6.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности);	млн рублей
6.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии;	млн рублей
6.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;	млн рублей
6.5	Оказание услуг по технологическому присоединению;	млн рублей
6.6	Реализация электрической энергии и мощности;	млн рублей
6.7	Реализации тепловой энергии (мощности);	млн рублей
6.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей
6.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей
6.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей
6.9	Прочая деятельность;	млн рублей
VII	Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе:	млн рублей
7.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей
7.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей

7.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
7.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей
7.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей
7.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей
7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей
7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей
7.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей
7.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей
7.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей
7.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей
7.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей
7.9	Прочая деятельность	млн рублей
VIII	Направления использования чистой прибыли	млн рублей
8.1	На инвестиции	млн рублей
8.2	Резервный фонд	млн рублей
8.3	Выплата дивидендов	млн рублей
8.4	Остаток на развитие	млн рублей
IX	Иные сведения:	-
9.1	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка V + строка 4.2.2 + строка II.IV)	млн рублей
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода всего, в том числе:	млн рублей
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	млн рублей
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, в том числе	млн рублей
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	млн рублей
9.4	Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3) к прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 9.1)	-
X	Поступления от текущих операций всего, в том числе:	млн рублей
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей

10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей
10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей
10.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей
10.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей
10.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей
10.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидия) всего, в том числе:	млн рублей
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн рублей
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей
10.10	Прочая деятельность	млн рублей
XI	Платежи по текущим операциям всего, в том числе:	млн рублей
11.1	Оплата поставщикам топлива	млн рублей
11.2	Оплата покупной энергии всего, в том числе:	млн рублей
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн рублей
11.2.3	на компенсацию потерь	млн рублей
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн рублей
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций	млн рублей
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей
11.6	Оплата труда	млн рублей
11.7	Страховые взносы	млн рублей
11.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн рублей
11.8.1	налог на прибыль	млн рублей
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	млн рублей
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн рублей
11.11	Арендная плата и лизинговые платежи	млн рублей
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	млн рублей
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	млн рублей
XII	Поступления от инвестиционных операций всего, в том числе:	млн рублей
12.1	Поступления от реализации имущества и имущественных прав	млн рублей
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, в том числе	млн рублей

12.2.1	по использованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации всего, в том числе:	млн рублей
12.2.1.1	средства федерального бюджета	млн рублей
12.2.1.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	млн рублей
XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн рублей
13.1	Инвестиции в основной капитал всего, в том числе:	млн рублей
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн рублей
13.1.2	новое строительство и расширение	млн рублей
13.1.3	проектно-изыскательные работы для объектов нового строительства будущих лет	млн рублей
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн рублей
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн рублей
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	млн рублей
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн рублей
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн рублей
13.4	Иные сведения:	-
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	млн рублей
XIV	Поступления от финансовых операций всего, в том числе:	млн рублей
14.1	Процентные поступления	млн рублей
14.2	Поступления по полученным кредитам всего, в том числе:	млн рублей
14.2.1	на текущую деятельность	млн рублей
14.2.2	на инвестиционные операции	млн рублей
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн рублей
14.3	Поступления от эмиссии акций**	млн рублей
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов всего, в том числе:	млн рублей
14.4.1	облигационные займы	млн рублей
14.4.2	вексели	млн рублей
14.5	Поступления от займов организаций	млн рублей
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	млн рублей
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн рублей
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе:	млн рублей
15.1	Погашение кредитов и займов всего всего, в том числе:	млн рублей
15.1.1	на текущую деятельность	млн рублей
15.1.2	на инвестиционные операции	млн рублей
15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн рублей
15.2	Выплата дивидендов	млн рублей
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн рублей

XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X-строка XI) всего, в том числе:	млн рублей
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII-строка XIII), всего в том числе	млн рублей
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн рублей
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	млн рублей
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV-строка XV), в том числе	млн рублей
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн рублей
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	млн рублей
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	млн рублей
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI+строка XVII+строка XVIII+строка XIX)	млн рублей
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн рублей
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	млн рублей
XXIII	Иные сведения:	-
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн рублей
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей
23.1.1.a	из нее просроченная	млн рублей
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
23.1.1.1.a	из нее просроченная	млн рублей
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
23.1.1.2.a	из нее просроченная	млн рублей
23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей
23.1.1.3.a	из нее просроченная	млн рублей
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей
23.1.2.a	из нее просроченная	млн рублей
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей
23.1.3.a	из нее просроченная	млн рублей
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей
23.1.4.a	из нее просроченная	млн рублей
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей
23.1.5.a	из нее просроченная	млн рублей
23.1.7	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей
23.1.6.a	из нее просроченная	млн рублей
23.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей

23.1.7.a	из нее просроченная	млн рублей
23.1.8	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей
23.1.8.a	из нее просроченная	млн рублей
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей
23.1.8.1.a	из нее просроченная	млн рублей
23.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей
23.1.8.2.a	из нее просроченная	млн рублей
23.1.9	прочая деятельность	млн рублей
23.1.9.a	из нее просроченная	млн рублей
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн рублей
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	млн рублей
23.2.1.a	из нее просроченная	млн рублей
23.2.2	поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	млн рублей
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей
23.2.2.1.a	из нее просроченная	млн рублей
23.2.2.2	на розничных рынках	млн рублей
23.2.2.2.a	из нее просроченная	млн рублей
23.2.3	по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн рублей
23.2.3.a	из нее просроченная	млн рублей
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	млн рублей
23.2.4.a	из нее просроченная	млн рублей
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	млн рублей
23.2.5.a	из нее просроченная	млн рублей
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	млн рублей
23.2.6.a	из нее просроченная	млн рублей
23.2.7	по договорам технологического присоединения	млн рублей
23.2.7.a	из нее просроченная	млн рублей
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	млн рублей
23.2.8.a	из нее просроченная	млн рублей
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	млн рублей
23.2.9.a	из нее просроченная	млн рублей
23.3	Отношение поступлений денежных средств к выручке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС) всего, в том числе:	%
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	%
23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%

23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	%
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	%
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	%
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	%
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	%
23.3.7	от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	%
23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	%
23.3.7.2	в части обеспечения надежности	%
XXIV		
XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	-
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн.кВт.ч
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	-
24.6.1	электрической энергии	млн.кВт.ч
24.6.2	тепловой энергии	тыс.Гкал
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	-
24.7.1	электрической энергии	млн.кВт.ч
24.7.2	электрической мощности	МВт
24.7.3	тепловой энергии	тыс.Гкал
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	-
24.8.1	электрической энергии	млн.кВт.ч
24.8.2	тепловой энергии	тыс.Гкал
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	-
24.9.1	электрической энергии	млн.кВт.ч
24.9.2	электрической мощности	МВт
24.9.3	тепловой энергии	тыс.Гкал
XXV		
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	-
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	млн.кВт.ч
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	млн.кВт.ч
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	млн.кВт.ч
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетев	млн.кВт.ч

25.2	Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии	млн.кВт.ч
25.3	Заявленная мощность***/фактическая мощность всего, в том числе:	МВт
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	МВт
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	МВт
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетев	МВт
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е.
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3-строка 2.2.1-строка 2.2.2-строка 2.1.2.1.1)	млн рублей
XXVI	В отношении сбытовой деятельности	-
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн.кВт.ч
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	млн рублей
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	млн рублей
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению	-
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, в том числе	МВт
27.1.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на оптовом рынке	МВт
27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке	МВт
27.1.3	средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке	МВт
27.2	Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе	млн.кВт.ч
27.2.1	суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	млн.кВт.ч

27.2.2	суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России	млн.кВт.ч
27.3	Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе	млн рублей
27.3.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей
27.3.2	в части обеспечения надежности	млн рублей
XXVIII	Среднесписочная численность работников	чел

№ пп	Показатель	Ед. изм.
1	2	3
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе::		млн. рублей
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. рублей
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн. рублей
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн. рублей
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. рублей
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн. рублей
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. рублей
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей

1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	млн. рублей
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей
1.1.3	прочая прибыль	млн. рублей
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. рублей
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн. рублей
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн. рублей

1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей
1.2.3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость****	млн. рублей
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн. рублей
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн. рублей
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. рублей
2.1	Кредиты	млн. рублей
2.2	Облигационные займы	млн. рублей
2.3	Вексели	млн. рублей
2.4	Займы организаций	млн. рублей
2.5	Бюджетное финансирование	млн. рублей
2.5.1	средства федерального бюджета	млн. рублей
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей
2.6	Использование лизинга	млн. рублей
2.7	Прочие привлеченные средства	млн. рублей
III	Иные сведения:	-

3.1.	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн. рублей
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей
3.1.3	кредитов	млн. рублей
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн. рублей
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн. рублей
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	млн. рублей

Примечание:

* _В строках, содержащих слова "всего, в том числе" указывается сумма нижерасположенных стр

** _Строка заполняется в объеме притока денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты э

*** _Указывается на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электриче

**** _Указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную

***** _Указывается суммарно стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг:

по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;

по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными и

по расчету требований и обязательств участников оптового рынка.

228.855	236.345	229.347	272.998
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
228.855	236.345	229.347	272.998
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
133.221	126.681	104.883	130.772
-	-	-	-
129.688	123.456	100.992	124.185
129.688	123.456	100.992	124.185
129.688	123.456	100.992	124.185
-	-	-	-
-	-	-	-
0.940	0.540	0.811	2.272
2.594	2.685	3.080	4.314
3.837	4.588	7.600	7.862
-	-	-	-
3.837	4.588	7.600	7.862
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
77.888	91.213	94.014	119.445
7.844	7.732	11.478	11.300
2.367	1.785	2.284	1.688
0.820	1.057	1.601	1.320

1.547	0.727	0.683	0.368
2.458	2.701	3.598	-10.534
1.816	2.030	2.907	1.561
0.642	0.670	0.691	2.029
-	-	-	-14.124
1.239	1.646	5.490	12.467
1.239	1.646	5.490	12.467
-	-	-	-
-	-	-	-
-6.561	28.302	36.815	18.694
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-6.561	28.302	36.815	18.694
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-43.903	-17.038	-9.607	-6.383
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
43.903	17.038	9.607	6.383
			-
			-
			-
			-
43.903	17.038	9.607	6.383
-50.464	11.265	27.208	12.311

-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-50.464	11.265	27.208	12.311
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	12.311
-	-	-	11.749
-	-	-	-
-	-	-	0.334
-	-	-	0.228
-	-	-	-
-42.621	18.996	38.687	23.611
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-

БЮДЖЕТ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖ

262.306	312.284	314.071	344.197
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
262.306	312.284	314.071	344.197

-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
244.209	250.933	235.177	291.301
-	-	-	-
153.032	145.678	119.171	146.538
-	-	-	-
-	-	-	-
153.032	145.678	119.171	146.538
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
59.980	70.132	72.281	91.739
17.908	21.081	21.733	27.705
2.367	1.785	2.284	1.688
-	-	-	-
1.109	0.637	0.957	2.681
4.528	5.414	8.968	9.277
0.757	0.791	0.816	2.394
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-

-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	29.267
-	-	-	29.267
-	-	-	21.677
-	-	-	5.520
-	-	-	-
-	-	-	2.070
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	0.334
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	0.334
-	-	-	-

-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ

-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
204.14	204.11	207.37	212.77
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-

-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	1.754
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	1.754
-	-	-	-
-	-	-	-

-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-

юк соответствующего раздела (подраздела).

эмиссии акций с использованием не денежных операций, данная строка не заполняется.

эской энергии.

стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налс

к обращению на оптовом рынке товарами и услугами;

265.586	289.446	289.446
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
265.586	289.446	289.446
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
117.871	131.518	131.518
-	-	-
111.800	124.721	124.721
111.800	124.721	124.721
111.800	124.721	124.721
-	-	-
-	-	-
2.444	2.345	2.345
3.627	4.452	4.452
7.339	11.357	11.357
-	-	-
7.339	11.357	11.357
-	-	-
-	-	-
-	-	-
109.514	123.254	123.254
13.052	11.900	11.900
2.936	1.750	1.750
1.963	1.368	1.368

0.973	0.381	0.381
5.137	-3.198	-3.198
3.157	1.624	1.624
1.980	1.745	1.745
-	-6.567	-6.567
9.737	12.864	12.864
9.737	12.864	12.864
-	-	-
-	-	-
14.634	24.868	24.868
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
14.634	24.868	24.868
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-5.492	-6.587	-6.587
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
5.492	6.587	6.587
5.492	6.587	6.587
9.142	18.282	18.282

-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
9.142	18.282	18.282
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
9.142	18.282	18.282
-	-	-
-	-	-

-	-	-
-	-	-
-	-	-
9.142	18.282	18.282
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
10.776	18.282	18.282
10.776	17.937	17.937
-	-	-
-	0.345	0.345
-	-	-
-	-	-
22.194	30.182	30.182
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-

НЫХ СРЕДСТВ

330.660	370.891	370.891
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
330.660	370.891	370.891

-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
266.914	303.804	303.804
-	-	-
131.924	147.171	147.171
-	-	-
-	-	-
131.924	147.171	147.171
-	-	-
-	-	-
-	-	-
84.135	94.665	94.665
25.378	28.589	28.589
2.936	1.750	1.750
-	-	-
2.884	2.767	2.767
8.660	13.401	13.401
2.337	2.059	2.059
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-

-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
28.826	36.948	36.948
28.826	36.948	36.948
21.441	35.208	24.648
5.494	-	10.560
-	-	-
1.890	1.741	1.741
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	0.345	0.345
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	0.345	0.345
-	-	-

-	-	-
-	-	-
-	-	-
100.00%	100.00%	100.00%
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-

ПОКАЗАТЕЛИ

-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
207.02	205.59	205.59
-	-	-
-	-	-
-	-	-

-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
1.602	1.475	1.475
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
1.602	1.475	1.475
-	-	-
-	-	-

-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-

огового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями.

301.085	303.454	863.529
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
301.085	303.454	863.529
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
138.579	138.579	400.869
-	-	-
131.581	131.581	380.487
131.581	131.581	380.487
131.581	131.581	380.487
-	-	-
-	-	-
2.414	2.414	7.032
4.584	4.584	13.350
4.574	4.574	23.794
-	-	-
4.574	4.574	23.794
-	-	-
-	-	-
-	-	-
126.903	126.903	369.601
12.530	14.900	35.730
1.820	1.820	5.257
1.423	1.423	4.111

0.397	0.397	1.146
3.434	3.434	-10.298
1.684	1.684	4.869
1.750	1.750	5.524
-	-	-20.691
13.245	13.245	38.576
13.245	13.245	38.576
-	-	-
-	-	-
23.868	33.040	67.430
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
23.868	33.040	67.430
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-6.782	-6.782	-19.751
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
6.782	6.782	19.751
		-
		-
		-
		-
6.782	6.782	19.751
17.086	26.258	47.679

-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
17.086	26.258	47.679
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
4.774	6.608	4.774
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
4.774	6.608	4.774
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
12.313	19.650	42.905
-	-	-
-	-	-

-	-	-
-	-	-
-	-	-
12.313	19.650	42.905
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
12.313	19.650	42.906
11.958	19.295	41.644
-	-	-
0.355	0.355	1.034
-	-	-
-	-	-
29.616	41.158	83.409
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-

383.445	397.063	1,098.532
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
383.445	397.063	1,098.532

-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
304.471	306.305	899.576
-	-	-
155.266	155.266	448.975
-	-	-
-	-	-
155.266	155.266	448.975
-	-	-
-	-	-
-	-	-
97.467	97.467	283.872
29.435	29.435	85.729
6.594	8.428	10.031
4.774	6.608	4.774
2.849	2.849	8.298
5.398	5.398	28.077
2.065	2.065	6.518
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-

-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
30.646	42.100	96.861
30.646	42.100	96.861
16.862	22.626	73.747
12.034	17.724	17.554
-	-	-
1.750	1.750	5.560
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
0.355	0.355	1.034
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
0.355	0.355	1.034
-	-	-

-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
118.00%	118.00%	118.00%
-	-	-
-	-	-

-	-	-
-	-	-
-	-	-
100.00%	100.00%	100.00%
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-

-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
205.59	205.59	623.95
-	-	-
-	-	-
-	-	-

-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
1.483	1.483	4.712
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
-	-	-
1.483	1.483	4.712
-	-	-
-	-	-

865.898
-
-
-
-
-
865.898
-
-
-
-
-
-
-
-
400.869
-
380.487
380.487
380.487
-
-
7.031
13.350
23.794
-
23.794
-
-
-
369.601
38.100
5.257
4.111

-
-
-
-
-
56.850
-
-
-
-
-
-
-
-
6.608
-
-
-
-
-
-
6.608
-
-
-
-
-
-
-
-
-
50.243
-
-

-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
901.410
-
448.975
-
-
448.975
-
-
-
283.872
85.729
11.865
6.608
8.297
28.077
6.518
-
-
-
-
-

-
-
-
-
862.5

и период ционной программы
Предложение по корректировке утвержденного плана
14
91.793
87.081
48.981
-
-
-
-
-
-
48.981
-
-
-
-
-
-

