

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ПРЕЗИДЕНТА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
О ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ МЕРАХ ПО СОКРАЩЕНИЮ ЗАВИСИМОСТИ ОТРАСЛЕЙ ЭКОНОМИКИ ОТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ПРОДУКЦИИ ПУТЕМ ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ЭКОНОМИКИ И ЗАДЕЙСТВОВАНИЯ ИМЕЮЩИХСЯ РЕСУРСОВ

В целях стимулирования эффективного и рационального использования топливно-энергетических ресурсов, широкого внедрения возобновляемых источников энергии в экономике страны, обеспечения стабильной поставки электрической энергии и нефтегазовой продукции отраслям экономики и населению:

1. Установить, что:

с 1 августа 2020 года тариф по гарантированной закупке электрической энергии предприятиями территориальных электрических сетей от вновь вводимых солнечных, ветровых и биогазовых электростанций, микро - и малых гидроэлектростанций установленной мощностью до 1 МВт, в том числе излишков электрической энергии, произведенной для собственных нужд, устанавливается на уровне II тарифной группы потребителей, за вычетом всех затрат, связанных с транспортировкой, распределением и сбытом;

определение потенциальных инвесторов для реализации проектов в сфере возобновляемых источников энергии (кроме ГЭС) промышленного масштаба (1 МВт и более) осуществляется посредством прозрачных аукционных (конкурсных) торгов;

с 15 июля до 31 декабря 2020 года для потребителей, производящих продукцию и оказывающих отдельные услуги, организовавших дополнительную третью смену, с присоединенной мощностью до 750 кВА (согласно утвержденному Государственным налоговым комитетом списку) при расчетах за использованную электрическую энергию применяется понижающий коэффициент в размере 1,5 раза к установленному тарифу в ночной период — темное время суток (часы минимальных нагрузок единой электроэнергетической системы с 22.00 до 24.00 и с 00.00 до 06.00);

возможность снижения обязательного требования о внесении юридическими лицами предоплаты по природному газу и электрической энергии до 30 процентов не распространяется на государственные предприятия и юридические лица, государственная доля в уставном капитале которых составляет 50 и более процентов;

Министерство энергетики совместно с Министерством водного хозяйства Республики Узбекистан, АО «Узбекгидроэнерго» и местными органами власти формирует на системной основе, но не реже одного раза в год, портфель микро- и малых гидроэлектростанций установленной мощностью до 1 МВт для последующего размещения информации на своем официальном веб-сайте и ее распространения другими официально доступными способами, в том числе путем участия в бизнес-мероприятиях и проведения «road-show» за рубежом, для проработки вопроса привлечения потенциальных инвесторов.

2. Утвердить:

Целевые параметры экономии топливно-энергетических ресурсов в отраслях экономики в 2020 — 2022 годах согласно [приложению № 1](#), предусматривающей экономию на 3,3 млрд кВт.ч электрической энергии, 2,6 млрд м³ природного газа, 16,5 тыс. тонн нефтепродуктов;

«Дорожную карту» по повышению энергоэффективности и экономии топливно-энергетических ресурсов на крупных энергоемких предприятиях отраслей экономики согласно [приложению № 2](#);

График проведения обязательных энергетических обследований (энергоаудита) предприятий с суммарным ежегодным потреблением топливно-энергетических ресурсов более двух тысяч тонн условного топлива или более одной тысячи тонн моторного топлива на период 2020 — 2022 годов согласно [приложению № 3](#).

Возложить на первых руководителей министерств, ведомств и хозяйственных организаций персональную ответственность за выполнение целевых показателей экономии топливно-энергетических ресурсов и графика проведения обязательных энергетических обследований, утвержденных настоящим постановлением.

3. Принять к сведению, что [Законом](#) Республики Узбекистан «О рациональном использовании энергии» предусмотрено создание внебюджетного Межотраслевого фонда энергосбережения (далее — Фонд).

Установить, что Фонд входит в структуру Министерства энергетики Республики Узбекистан и является юридическим лицом в форме государственного учреждения.

4. Утвердить:

структуру Межотраслевого фонда энергосбережения согласно [приложению № 4](#);

состав Наблюдательного совета Межотраслевого фонда энергосбережения согласно [приложению № 5](#).

5. Определить источниками формирования средств Фонда:

отчисления в размере 5 процентов от чистой прибыли предприятий нефтегазовой и электроэнергетической отрасли за счет дивидендов по государственной доле;

поступления от применения повышенных тарифов предприятиям за сверхнормативное потребление энергии;

20 процентов от сумм экономических санкций, взысканных по выявленным правонарушениям в использовании топливно-энергетических ресурсов;

прибыль, получаемую за предоставление кредитов и от другой финансово-хозяйственной деятельности Фонда;

гранты и кредиты международных финансовых институтов и средства донорских организаций;

доходы от управления активами Фонда, в том числе размещения свободных средств в качестве депозита в банковских учреждениях;

части доли прибыли при оказании финансовой поддержки согласно заключенному договору, сумма которой не должна превышать двадцати пяти процентов от суммы оказанных услуг;

другие источники, не запрещенные законодательством.

6. Установить, что средства Фонда направляются на:

финансирование подготовки технико-экономического обоснования проектов по повышению энергоэффективности, в том числе по улучшению тепловой защиты зданий и многоквартирных жилых домов, с внедрением в них энергоэффективных технологий и установок возобновляемых источников энергии, а также проведения энергоаудита;

создание учебных центров (за исключением строительства зданий и сооружений) и проведение семинаров по подготовке, переподготовке и повышению квалификации специалистов по повышению энергоэффективности, внедрению энергосберегающих технологий и развитию возобновляемых источников энергии с привлечением иностранных специалистов;

финансирование стартап-проектов, участие в формировании уставных фондов (капиталов) производственных предприятий и проектов предприятий по производству установок возобновляемых источников энергии, тепловых насосов, рекуператоров,

компенсирующих устройств (конденсаторных батарей) реактивной мощности, микропроцессорных блоков релейной защиты, частотных преобразователей и устройств плавного пуска;

содержание исполнительной дирекции Фонда, подготовку, переподготовку и повышение квалификации его работников, а также их материальное стимулирование;

проведение мероприятий, указанных в [пункте 6](#) постановления Президента Республики Узбекистан от 22 августа 2019 года № ПП-4422 «Об ускоренных мерах по повышению энергоэффективности отраслей экономики и социальной сферы, внедрению энергосберегающих технологий и развитию возобновляемых источников энергии»;

проведение энергоаудита у хозяйствующих субъектов и реализацию мер по поддержке развития возобновляемых источников энергии;

проведение инновационных мероприятий по улучшению топливно-энергетической эффективности городского транспорта, а также реализацию проектов информационного и имитационного моделирования транспортных потоков для снижения энергетических затрат.

Министерству энергетики в месячный срок внести в Кабинет Министров Республики Узбекистан проект Положения об организации деятельности внебюджетного Межотраслевого фонда энергосбережения.

7. Министерству экономического развития и сокращения бедности совместно с Министерством энергетики, другими заинтересованными министерствами и ведомствами:

а) в месячный срок внести в Кабинет Министров предложения по принятию правил проведения энергетических обследований потребителей топливно-энергетических ресурсов, предусматривающих:

создание благоприятной сферы для стимулирования проведения энергетических обследований (энергоаудита);

внедрение рыночного механизма отбора энергоаудитора;

создание эффективного механизма регулирования тарифов, в том числе с повышенной ставкой за сверхнормативное потребление энергоресурсов, для предприятий, не выполнивших рекомендации по итогам энергоаудита;

б) в двухмесячный срок обеспечить привлечение ведущих компаний (местных и международных) для проведения энергоаудита на 285 крупных промышленных предприятиях, а также рассмотреть вопрос расширения перечня данных предприятий.

8. В целях ускорения организации работ по повышению энергоэффективности, широкому внедрению энергосберегающих технологий и возобновляемых источников энергии в двухмесячный срок утвердить:

а) Кабинету Министров:

Положение по нормированию расхода топливно-энергетических ресурсов в отраслях экономики Республики Узбекистан;

Регламент проведения аукционных торгов в сфере возобновляемых источников энергии;

б) Министерству энергетики:

Регламент учета энергии, произведенной из возобновляемых источников энергии, и установок возобновляемых источников энергии;

Типовую форму соглашения о покупке электрической энергии от малых объектов возобновляемых источников энергии;

Регламент сертификации энергии, произведенной из возобновляемых источников энергии, и установок возобновляемых источников энергии;

Регламент размещения фотоэлектрических солнечных электростанций промышленного масштаба.

9. Министерству энергетики, Министерству экономического развития и сокращения бедности, Государственному налоговому комитету, Государственному комитету по статистике и Министерству по развитию информационных технологий и коммуникаций:

а) в трехмесячный срок разработать техническое задание по созданию автоматизированной Единой информационной системы Министерства энергетики (далее — Единая информационная система), предусматривающей:

анализ и прогнозирование потребления топливно-энергетических ресурсов на крупных промышленных предприятиях и в других секторах экономики;

упрощенный механизм предоставления в онлайн-режиме идентификационного номера производителя (крупных потребителей) энергии и направления соответствующей отчетности по выработанной (потребленной) энергии в электронной форме;

автоматический сбор, систематизацию и анализ данных учета произведенной (потребленной) энергии, а также определение энергоэффективности крупных промышленных предприятий;

создание защищенной торговой платформы для проведения реверсивных аукционных онлайн-торгов в сфере возобновляемой энергетики;

б) до конца 2021 года обеспечить ввод в эксплуатацию Единой информационной системы и интеграцию с Электронным правительством, предусмотрев межотраслевой электронный обмен необходимой информацией, включая объемы производства и финансовые показатели;

в) внедрить механизм обязательного энергоаудита предприятий с высоким энергопотреблением на основе аналитических данных, полученных из Единой информационной системы.

Определить в рамках создания и запуска Единой информационной системы:

Министерство энергетики — заказчиком;

средства Фонда, гранты международных финансовых институтов и других зарубежных доноров, а также другие средства, не запрещенные законодательством, — источниками финансирования.

10. Министерству энергетики совместно с Министерством строительства, Министерством финансов, Министерством экономического развития и сокращения бедности:

в трехмесячный срок разработать адресную программу по установке в типовых домах и социальных объектах солнечных систем по выработке тепловой и электрической энергии, а также повышению энергоэффективности в общественных зданиях;

с 1 августа текущего года внедрить систему контроля по применению современных энергосберегающих материалов, энергоэффективных технологий и использованию возобновляемых источников энергии в рамках проектирования и строительства многоквартирных домов. При строительстве коммерческих многоквартирных зданий в городах данные требования внедрить в обязательном порядке.

11. Министерству жилищно-коммунального обслуживания, Министерству экономического развития и сокращения бедности, Министерству энергетики, Министерству строительства совместно с местными органами власти и хокимиятом города Ташкента в двухмесячный срок разработать и внести проект постановления в Кабинет Министров, предусматривающий утверждение адресной программы по:

снижению в 2020 — 2022 годах энергопотребления в многоэтажных жилых домах для нужд отопления и охлаждения во всех регионах республики за счет повышения тепловой защиты зданий, внедрения энергоэффективных технологий, а также установок возобновляемых источников энергии;

установке в котельных республики энергоэффективных солнечных систем для подогрева воды с целью снижения потребления природного газа.

Министерству инвестиций и внешней торговли по мере представления расчетов необходимых средств для реализации адресных программ в установленном порядке обеспечить привлечение льготных кредитных ресурсов международных финансовых институтов и иностранных правительственных финансовых организаций, средств технического содействия (гранты) зарубежных доноров.

12. Заместителю Премьер-министра — министру экономического развития и сокращения бедности Д.А. Кучкарову и Министерству энергетики (Султанов) совместно с:

а) Министерством финансов в двухнедельный срок с учетом изменения цен на мировом рынке пересмотреть взаимные закупочные цены и схему распределения выручки, установленные между предприятиями нефтегазовой и электроэнергетической отрасли;

б) Министерством строительства, Министерством жилищно-коммунального обслуживания с привлечением иностранных экспертов на основе передовой мировой практики провести инвентаризацию законодательства в сфере энергосбережения и энергоэффективности и в срок до 1 ноября 2020 года внести в Кабинет Министров:

механизмы, создающие дополнительные условия для ускоренного развития сферы энергоэффективности возобновляемых источников энергии;

проект Закона Республики Узбекистан «Об энергосбережении и энергоэффективности», определяющий нормы обеспечения энергосбережения и энергоэффективности в отраслях экономики, зданиях и сооружениях, а также социальной сфере.

13. Определить, что все проекты нормативно-правовых актов, в том числе государственных программ развития и инвестиционных программ по повышению энергоэффективности отраслей экономики, развитию использования возобновляемых источников энергии, а также адаптации и смягчению последствий изменения климата, повышению эффективности использования природных ресурсов и сохранению природных экосистем, подлежат обязательному согласованию с Министерством экономического развития и сокращения бедности Республики Узбекистан.

14. В целях эффективной координации и выполнения задач по сокращению зависимости отраслей экономики от топливно-энергетической продукции ввести в структуру Департамента по вопросам развития промышленности и ее базовых отраслей, а также кооперационных связей Кабинета Министров Республики Узбекистан одну дополнительную штатную единицу главного специалиста по вопросам энергоэффективности и развития возобновляемых источников энергии.

15. Министерству энергетики, Министерству финансов, Министерству юстиции совместно с заинтересованными министерствами и ведомствами в трехмесячный срок внести в Кабинет Министров Республики Узбекистан предложения об изменениях и дополнениях в законодательство, вытекающих из настоящего постановления.

16. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на советника Президента Республики Узбекистан Р.А. Гулямова и заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Д.А. Кучкарова.

Президент Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЁЕВ

г. Ташкент,

10 июля 2020 г.,

№ ПП-4779

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к постановлению Президента Республики Узбекистан от 10 июля 2020 года № ПП-4779

ЦЕЛЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ

экономии топливно-энергетических ресурсов в отраслях экономики в 2020 — 2022 годах

№	Наименование организаций	Прогноз экономии топливно-энергетических ресурсов, в том числе:								
		природный газ (млн куб. м)			электрическая энергия (млн кВт.ч)			нефтепродукты (тонн)		
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Итого		2 595,31			3 263,04			16556,24		
Всего		981,69	743,3	870,32	907,16	1500,93	854,95	5483,11	5815,85	5257,28
1.	АО «Узбекнефтегаз»	19,72	20,62	21,87	24,66	24,61	24,71	317,46	295,45	326,55
2.	АО «Узтрансгаз»	33,86	14,64	16	10,57	4,4	18,3	50,70	22,81	24,9
3.	АО «Худудгазтаъминот»	5,74	5,5	6,01	0,1	0,12	0,15	124,80	117,99	130,53
4.	АО «Тепловые электрические станции»	865,55	643,64	761,5	154,13	137,68	155,7	1 133,10	1 169	1 213,2
5.	АО «Национальные электрические сети Узбекистана»	-	-	-	4,35	10,15	9,72	-	-	-
6.	АО «Региональные электрические сети»	-	-	-	360,8	537,1	487,1	-	-	-
7.	АО «Узбекгидроэнерго»	-	-	-	0,45	0,34	0,4	-	-	-
8.	АО «Узбекуголь»	-	-	-	5,4	5,3	4,9	550	400	400
9.	АО «Узкимёсаноат»	10,95	11,55	20,95	138	640,63	13,55	115,6	136,9	219
10.	АО «Навоийский ГМК»	1,03	0,59	3,7	72,7	6,62	9,77	2102,2	2305,3	1 461,7
11.	АО «Алмалыкский ГМК»	3,871	4,26	6,23	29,6	30,17	34,19	651,5	949	1 094
12.	АО «Узметкомбинат»	1,46	1,33	0,94	11,07	12,64	10,97	17,05	19	20
13.	АО «Узвторцветмет»	0,2	0,1	0,1	0,14	0,14	0,05	7,4	9,7	8,3
14.	АО «Узавтосаноат»	0,57	0,61	0,6	11,55	12,06	11,02	116,4	118,8	120,8
15.	АО «Узбекистон темир йуллари»	0,1	0,1	0,1	0,46	0,23	0,44	35,3	13,4	15,8
16.	АО «Узмахсусмонтажжурилиш»	-	-	-	3,8	4	4	13,6	15	15
17.	АК «Уздонмахсулот»	0,07	0,08	0,08	6,2	5,6	4,8	11,3	11,8	10,3
18.	ХК «Узбекозиковкатхолдинг»	1,5	2,14	1,66	3,2	2,58	3,36	3,6	3,8	2
19.	Ассоциация «Узтекстильпром»	-	-	-	30,3	31,6	30,29	-	-	-
20.	Ассоциация «Узёгмойсаноат»	2,91	2,32	2,65	3,22	2,69	2,63	-	-	-
21.	Ассоциация «Узэлтехсаноат»	0,16	0,14	0,14	1,53	0,53	0,44	2,2	0,8	0,8
22.	Ассоциация «Узчармсаноат»	-	-	-	0,71	0,69	0,67	-	-	-
23.	Ассоциация «Узпромстройматериалы»	28,7	30,3	22,4	31,5	28,4	25,2	228,9	225,1	192,4
24.	Ассоциация «Узбекипаксаноат»	-	0,077	0,091	0,04	0,05	0,07	-	-	-

№	Наименование организаций	Прогноз экономии топливно-энергетических ресурсов, в том числе:								
		природный газ (млн куб. м)			электрическая энергия (млн кВт.ч)			нефтепродукты (тонн)		
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
25.	Теплоснабжающие предприятия системы Министерства жилищно-коммунального обслуживания	5,3	5,3	5,3	2,68	2,6	2,52	2	2	2

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к постановлению Президента Республики Узбекистан от 10 июля 2020 года № ПП-4779

«ДОРОЖНАЯ КАРТА»

по повышению энергоэффективности и экономии топливно-энергетических ресурсов на крупных энергоемких предприятиях отраслей экономики

№	Мероприятия	Механизм реализации	Срок исполнения	Ответственные	
				за исполнение	за контроль
1.	Поэтапный перевод сельскохозяйственной техники на альтернативные виды топлива.	<p>1. Разработка и утверждение стандартов и требования по безопасности сельскохозяйственной техники с газовыми и газодизельными установками.</p> <p>2. Внесение в Кабинет Министров предложения по переводу сельскохозяйственной техники на использование в качестве топлива сжатого природного газа с утверждением их целевых параметров до 2025 года.</p> <p>3. Проведение изучения международного опыта производства тракторов, работающих на газодизельном топливе. Выбор модели трактора для установки газодизельной системы с определением поставщика газодизельного оборудования (ГДО). Изготовление опытного образца трактора с ГДО.</p> <p>4. Проведение испытаний сельскохозяйственной техники в</p>	<p>Август 2020 года</p> <p>Август 2020 года</p> <p>Сентябрь 2020 года</p> <p>Декабрь 2020 года</p>	<p>Минсельхоз (<i>Ж. Ходжаев</i>), Агентство «Узстандарт» (<i>Д. Самтаров</i>), заинтересованные министерства и ведомства</p>	<p>Кабинет Министров (<i>Д. Кучкаров</i>)</p>

№	Мероприятия	Механизм реализации	Срок исполнения	Ответственные	
				за исполнение	за контроль
		почвенно-климатических условиях, устранение выявленных недостатков и получение рекомендации на серийное производство.			
2.	Запуск в производство адаптированных к газовому топливу коммерческих и грузовых автомобилей.	<p>1. Внесение в Кабинет Министров предложений по переводу газодизельных систем для коммерческой техники.</p> <p>2. Изучение вопроса перевода грузовых автомобилей «Синотрак» на газовое топливо.</p> <p>3. Производство 1000 единиц грузовых автомобилей «Синотрак» на газовом топливе.</p>	<p>Июль 2020 года</p> <p>Декабрь 2020 года</p> <p>Декабрь 2021 года</p>	АО «Узавтосаноат» (Ш. Умурзаков)	Кабинет Министров (Ш. Саматов)
3.	Ввод в эксплуатацию завода по производству 3 пропан-бутановых смесей и синтетического топлива.	Обеспечение ввода новых мощностей на производственных объектах АО «Узбекнефтегаз» (МГПЗ, Шуртан НГДУ, Газли НГДУ) для производства дополнительных 180 тыс. тонн сжиженного газа.	Декабрь 2020 года	АО «Узбекнефтегаз» (М. Абдуллаев)	Минэнерго (А. Султанов)
4.	Внедрение механизма автоматизированного контроля и учета нефтепродуктов на нефтебазах, а также устранения утечек газа на технологических узлах месторождений, промыслах и газопроводах.	<p>1. Проведение аудита технологических узлов месторождений и промыслов, газопроводов на предмет наличия и устранения утечек газа.</p> <p>2. Разработка и утверждение плана мер по реализации проекта «Автоматизация деятельности нефтебаз», предусматривающего внедрение системы автоматизированного контроля и учета нефтепродуктов на нефтебазах АО «Узбекнефтегаз».</p>	<p>Октябрь 2020 года</p> <p>Декабрь 2020 года</p>	АО «Узбекнефтегаз» (М. Абдуллаев), АО «Узтрансгаз» (У. Сайидов)	Минэнерго (А. Султанов)
5.	Разработка и	1. Изучение международного опыта	Сентябрь	Агентство «Узстандарт»	Кабинет

№	Мероприятия	Механизм реализации	Срок исполнения	Ответственные	
				за исполнение	за контроль
	утверждение минимальных стандартов энергопотребления на отдельные виды оборудования.	разработки и механизмов внедрения минимальных стандартов энергопотребления на отдельные виды оборудования. 2. Разработка отраслевых нормативных документов по минимальным стандартам энергопотребления на отдельные виды оборудования с учетом обеспечения энергоэффективности. 3. Согласование, утверждение нормативных документов и внедрение минимальных стандартов энергопотребления на отдельные виды оборудования с учетом обеспечения энергоэффективности.	2020 года Октябрь 2020 года Декабрь 2020 года	(Д. Саттаров), Минэкономразвития (Б. Абдиназаров), Минэнерго (А. Султанов), Узнефтегазинс-пекция (Н. Агзамов), Узэнергоинспекция (У. Эгамбердиев), министерства и ведомства	Министров (Д. Кучкаров)
6.	Разработка программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по отраслям экономики и видам деятельности, предусматривающих снижение энергоёмкости экономики в 1,5 раза к 2030 году.	1. Разработка министерствами и ведомствами программ с указанием целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. 2. Представление разработанных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Министерство экономического развития и сокращения бедности на согласование и в Кабинет Министров на утверждение.	Ноябрь 2020 года Декабрь 2020 года	Минэнерго (А. Султанов), Минэкономразвития (Б. Абдиназаров), министерства и ведомства	Кабинет Министров (Д. Кучкаров, Ш. Саматов)
7.	Привлечение энергетических аудиторских организаций (местных и международных) для изучения уровня	1. Разработка проекта технического задания на проведение энергетического аудита и проведение тендеров. 2. Заключение по результатам тендера договоров на оказание услуг. 3. Проведение переговоров с	Август 2020 года Август 2020 года Сентябрь	Минэкономразвития (Б. Абдиназаров), Минэнерго (А. Султанов), МИВТ (Ш. Вафаев) заинтересованные министерства и ведомства	Кабинет Министров (Д. Кучкаров, Ш. Саматов)

№	Мероприятия	Механизм реализации	Срок исполнения	Ответственные	
				за исполнение	за контроль
	энергоэффективности на 285 энергоемких промышленных предприятиях.	международными финансовыми институтами о финансировании проведения энергетического аудита и технической экспертизы.	2020 года		
8.	Совершенствование системы управления АО «Региональные электрические сети» и предприятиями региональных электрических сетей, входящими в его структуру, в том числе преобразование предприятий региональных электрических сетей в региональные функциональные филиалы АО «Региональные электрические сети».	1. Подготовка предложений по совершенствованию системы управления АО «Региональные электрические сети» и предприятиями региональных электрических сетей, входящих в его структуру. 2. Осуществление комплекса организационно-правовых мер по преобразованию предприятий региональных электрических сетей в региональные функциональные филиалы АО «Региональные электрические сети», в том числе государственная перерегистрация создаваемых филиалов.	Октябрь 2020 года	АУГА (С. Бекенов), Минэнерго (А. Султанов), АО «Региональные электрические сети» (У. Мустафоев)	Кабинет Министров (Д. Кучкаров)
9.	Разработка и утверждение целевых программ по установке солнечных систем по выработке тепловой и электрической энергии в сельской местности и отдаленных регионах республики.	1. Разработка и внесение в Кабинет Министров целевой программы по ежегодной установке в 2021 — 2023 годах в сельских местностях и отдаленных регионах республики не менее, чем по 1 тыс. малых фотоэлектрических солнечных станций с системой аккумулирования и энергоэффективных солнечных водонагревателей. 2. Разработка механизма реализации	Октябрь 2020 года Октябрь	Минэнерго (А. Султанов), Минстрой (Б. Закиров), Минэкономразвития (Б. Абдиназаров), Минфин (Т. Ишметов)	Кабинет Министров (Д. Кучкаров, Ш. Саматов)

№	Мероприятия	Механизм реализации	Срок исполнения	Ответственные	
				за исполнение	за контроль
		<p>целевой программы с учетом решения вопросов о прозрачности конкурсных торгов, применения современных установок возобновляемых источников энергии и гарантированности возвратности привлеченных кредитов.</p> <p>3. Определение источников финансирования для реализации целевой программы, в том числе за счет привлечения грантов и кредитов международных финансовых институтов.</p> <p>4. Поэтапное объявление конкурсных торгов на поставку, установку «под ключ» и обслуживание установок возобновляемых источников энергии.</p> <p>5. Реализация целевой программы.</p>	<p>2020 года</p> <p>Ноябрь 2020 года</p> <p>Декабрь 2021 года</p>		
10.	<p>Разработка и утверждение градостроительных норм и правил, регламентирующих строительство пассивных домов, зданий и сооружений.</p>	<p>1. Налаживание сотрудничества с немецким Институтом пассивного дома (PHI), совместная разработка и утверждение градостроительных норм строительства пассивных домов, зданий и сооружений.</p> <p>2. Создание центра по подготовке и повышению квалификации проектировщиков и строителей при Министерстве строительства, налаживание на систематической основе подготовки сертифицированных проектировщиков и строителей энергоэффективных и пассивных домов с применением компьютерных программ</p>	<p>Декабрь 2021 года</p> <p>Декабрь 2021 года</p>	<p>Минстрой (Б. Закиров)</p>	<p>Кабинет Министров (А. Раматов)</p>

№	Мероприятия	Механизм реализации	Срок исполнения	Ответственные	
				за исполнение	за контроль
		моделирования с 1 января 2022 года.			
11.	Разработка целевой программы по установке возобновляемых источников энергии на объектах социальной сферы.	<p>1. Составление перечня социально-экономических объектов, подлежащих оснащению установками возобновляемых источников энергии с учетом технических параметров объектов.</p> <p>2. Внесение в Кабинет Министров на утверждение Перечня социально-экономических объектов, подлежащих оснащению установками возобновляемых источников энергии.</p>	<p>Ноябрь 2020 года</p> <p>Декабрь 2020 года</p>	<p>Минстрой (Б. Закиров), Минфин (Т. Ишиметов), Минздрав (А. Шадманов), МДО (А. Шин), МНО (Ш. Шерматов), Минвуз (И. Маджидов), Минэнерго (А. Султанов)</p>	<p>Кабинет Министров (А. Раматов, Б. Мусаев)</p>
12.	Заключение соглашения с правительством Германии о создании Фонда повышения энергоэффективности жилых объектов и привлечении льготного финансирования в размере 100 млн евро.	Проведение переговоров с правительством Германии по выделению льготного финансирования в размере 100 млн евро на создание Фонда энергоэффективности жилых объектов.	Декабрь 2020 года	Минстрой (Б. Закиров), МИВТ (Ш. Вафаев)	Кабинет Министров (Д. Кучкаров, С. Умурзаков)
13.	Привлечение средств Всемирного банка в размере 143 млн долл. США для повышения энергоэффективности объектов социальной сферы.	Проведение переговоров со Всемирным банком по выделению льготного кредита в размере 143 млн долл. США для повышения энергоэффективности объектов социальной сферы и оформление заемных соглашений.	Декабрь 2020 года	Минфин (Т. Ишиметов), Минздрав (А. Шадманов), МДО (А. Шин), МНО (Ш. Шерматов), Минвуз (И. Маджидов), МИВТ (Ш. Вафаев)	Кабинет Министров (Д. Кучкаров, Б. Мусаев)
14.	Стимулирование создания в республике обслуживающей для инфраструктуры для электромобилей, включая	1. Подготовка аналитического материала на основании изучения передового опыта развитых стран и внесение в Кабинет Министров конкретных предложений	Сентябрь 2020 года	Минэнерго (А. Султанов), Мининновации (И. Абдурахмонов), Минтранс (Э. Ганиев), заинтересованные министерства и ведомства	Кабинет Министров (Д. Кучкаров, Ш. Саматов)

№	Мероприятия	Механизм реализации	Срок исполнения	Ответственные	
				за исполнение	за контроль
	зарядные станции и сервисные центры.	<p>по созданию инфраструктуры для электромобилей.</p> <p>2. Проведение изучения и внесение в Кабинет Министров предложений о конкретных местах (точках) размещения объектов инфраструктуры, обслуживающих электромобили.</p> <p>3. Обеспечение установки и функционирования двух единиц скоростных зарядных систем (по стандарту МЭК 61851-1-Mode 4) в г.Ташкенте за счет собственных средств АО «Узбекнефтегаз».</p>	<p>Сентябрь 2020 года</p> <p>Январь 2021 года</p>		
15.	Разработка долгосрочной национальной стратегии по развитию водородной энергетики.	<p>1. Внесение в Кабинет Министров предложения по перспективам использования водородного топлива, подготовки кадров, стимулирования научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок.</p> <p>2. Изучение возможности производства «зеленого водорода» из возобновляемых источников энергии и внесение в Кабинет Министров конкретных предложений.</p> <p>3. Разработка национальной стратегии по развитию водородной энергетики.</p>	<p>Август 2020 года</p> <p>Май 2021 года</p> <p>Декабрь 2021 года</p>	<p>Мининновации (<i>И. Абдурахмонов</i>), Минэкономразвития (<i>Б. Абдиназаров</i>), Минэнерго (<i>А. Султанов</i>), Академия наук (<i>Б. Юлдашев</i>)</p>	<p>Кабинет Министров (<i>Д. Кучкаров</i>)</p>
16.	Передача по балансовой (остаточной) стоимости производственной территории АО «Савдозэнерго», расположенной по адресу:	<p>1. Проведение общего собрания акционеров о передаче производственной территории.</p> <p>2. Проведение перерегистрации прав на производственную территорию.</p> <p>3. Разработка технико-экономического</p>	<p>Август 2020 года</p>	<p>Минэнерго (<i>А. Султанов</i>), АУГА (<i>С. Бекенов</i>), АО «Региональные электрические сети»</p>	<p>Кабинет Министров (<i>Д. Кучкаров</i>, <i>Ш. Саматов</i>)</p>

№	Мероприятия	Механизм реализации	Срок исполнения	Ответственные	
				за исполнение	за контроль
	г.Ташкент, Алмазарский район, улица Джами, 9, ООО «Энерго РЭС», а также организация на ней производства запасных частей для аварийных, ремонтных работ и реконструкции при поставке электрической энергии.	обоснования и реализация проекта по производству запасных частей для аварийных, ремонтных работ и реконструкции при поставке электрической энергии.		(У. Мустафоев)	
17.	Реконструкция системы отопления в 15 многоквартирных домах в г.Чирчике с установкой «умных» счетчиков и заменой труб на участке теплотрассы на энергосберегающие за счет привлечения кредитной линии Всемирного банка.	Реконструкция системы отопления в 15 многоквартирных домах в г.Чирчике с установкой «умных» счетчиков, обеспечение тепловой энергией с заменой 2 км труб на участке теплотрассы на энергосберегающие.	Декабрь 2020 года	МЖКО (М. Салиев)	Кабинет Министров (А. Раматов)
18.	Установка когенерационного оборудования в отопительных системах городов Бухары, Ферганы, Кувасая, Нукуса и Ургенча за счет привлеченных средств Агентства «ДЖАЙКА» в размере 780 млн долл. США.	Проведение переговоров с Агентством «ДЖАЙКА» по привлечению льготного кредита в размере 780 млн долл. США для установки когенерационного оборудования в отопительных системах городов Бухары, Ферганы, Кувасая, Нукуса и Ургенча и оформление заемных соглашений.	Декабрь 2020 года	МЖКО (М. Салиев), МИВТ (Ш. Вафаев)	Кабинет Министров (С. Умурзаков)

№	Мероприятия	Механизм реализации	Срок исполнения	Ответственные	
				за исполнение	за контроль
19.	Привлечение средств международных финансовых институтов в размере 115 млн долл. США для реализации проекта по модернизации системы теплоснабжения городов Ангрена и Ширин.	1. Проведение переговоров с международными финансовыми институтами по привлечению льготного кредита в размере 115 млн долл. США для реализации проекта по модернизации системы теплоснабжения городов Ангрена и Ширин. 2. Оформление заемного соглашения.	Сентябрь 2020 года Декабрь 2020 года	МИВТ (<i>Ш. Вафаев</i>), МЖКО (<i>М. Салиев</i>)	Кабинет Министров (<i>С. Умурзаков</i>)
20.	Утверждение программы вывода из эксплуатации старых энергоблоков на тепловых электростанциях общей мощностью 565 МВт (2 на Тахиаташской ТЭС, по 1 на Навоийской ТЭС и Ташкентской ТЭС) в 2021 году.	Разработка и утверждение программы по выводу из эксплуатации старых энергоблоков на тепловых электростанциях.	Август 2020 года	Минэнерго (<i>Ш.Ходжаев</i>)	Кабинет Министров (<i>Ш.Саматов</i>)
21.	Внесение в Кабинет Министров предложений о переносе на следующий год инвестиционных проектов по нефтегазовой и электроэнергетической отраслям.	1. Проведение инвентаризационно-строительных работ, выполняемых предприятиями нефтегазовой и электроэнергетической отраслей и подготовка предложений по переносу на следующий год объектов строительства, не связанных с производственно-технологическим процессом. 2. Внесение предложения в Кабинет Министров.	Август 2020 года Сентябрь 2020 года	Минэнерго (<i>А. Султанов</i>)	Кабинет Министров (<i>Д. Кучкаров, Ш. Саматов</i>)
22.	Принятие мер по обеспечению	1. Подготовка предложений по возврату кредитов международным	Август 2020 года	Минэнерго (<i>А. Султанов</i>), Минфин	Кабинет Министров

№	Мероприятия	Механизм реализации	Срок исполнения	Ответственные	
				за исполнение	за контроль
	своевременных выплат по кредитам международных финансовых институтов, привлеченным предприятиями нефтегазовой и электроэнергетической отраслей.	финансовым институтам за счет оптимизации затрат, связанных с технологическим процессом на предприятиях нефтегазовой и электроэнергетической отраслей. 2. Внесение предложения в Кабинет Министров.		(Т. Ишметов)	(С. Умурзаков, Д. Кучкаров, Ш. Саматов)
23.	Внесение в Кабинет Министров конкретных предложений по снижению взаимной задолженности промышленных предприятий отраслей экономики, в том числе задолженности за электрическую энергию и природный газ.	Определение суммы взаимной задолженности промышленных предприятий и выбора оптимального варианта маршрута финансирования.	Август 2020 года	Минфин (Т. Ишметов), Минэнерго (А. Султанов)	Кабинет Министров (Д. Кучкаров)
24.	Проработка вопроса снижения тарифов на электрическую энергию в 1,5 раза в вечернюю смену для субъектов предпринимательства, работающих в три смены.	1. Формирование перечня субъектов предпринимательства, работающих в три смены, с указанием четких критериев и требований. 2. Проведение анализа потребления электрической энергии субъектами предпринимательства. 3. Определение влияния изменения объема потребления электрической энергии на предприятия по производству электрической энергии. 4. Внесение предложения в Кабинет Министров.	Август 2020 года Сентябрь 2020 года Сентябрь 2020 года Октябрь 2020 года	Минэкономразвития (Б. Абдиназаров), Минэнерго (А. Султанов), Минфин (Т. Ишметов)	Кабинет Министров (Д. Кучкаров)

№	Мероприятия	Механизм реализации	Срок исполнения	Ответственные	
				за исполнение	за контроль
25.	Привлечение 100 млн долл. США от Европейского банка реконструкции и развития для увеличения оборотных средств предприятий коммунального и энергетического секторов.	Проведение переговоров с Европейским банком реконструкции и развития по вопросу выделения средств для предприятий коммунального и энергетического секторов.	Ноябрь 2020 года	МИВТ (Ш. Вафаев), МЖКО (М. Салиев), Минэнерго (А. Султанов)	Кабинет Министров (С. Умурзаков)
26.	Привлечение грантовых средств Глобального экологического фонда и других международных финансовых институтов для установки возобновляемых источников энергии на объектах социальной сферы.	1. Разработка конкретных проектов для привлечения грантов Глобального экологического фонда и других международных финансовых институтов. 2. Организация и проведение переговоров на основе разработанных проектов.	Август 2020 года	МИВТ (Ш.Вафаев), Минэнерго (А.Султанов), Минэкономразвития (Б.Абдиназаров)	Кабинет Министров (С. Умурзаков)
			Ноябрь 2020 года		
27.	Разработка учебных программ в области энергоменеджмента с привлечением иностранных специалистов и проведение обучения руководителей и работников крупных организаций на базе Высшей школы бизнеса и предпринимательства.	1. Разработка программ по повышению квалификации в области энергоменеджмента руководителей и персонала энергоемких производственных предприятий. 2. Отбор на конкурсной основе квалифицированных специалистов и организация обучения в группах не более 10 человек согласно утвержденным графикам.	Август 2020 года	Минэкономразвития(И. Норкулов), Агентство «Узстандарт» (Д. Саттаров), Минэнерго (А. Султанов)	Кабинет Министров (Д. Кучкаров)
			Декабрь 2020 года		
28.	Распределение 200 млн	1. Пересмотр утвержденного графика	Август	Минэкономразвития	Кабинет

№	Мероприятия	Механизм реализации	Срок исполнения	Ответственные	
				за исполнение	за контроль
	долл. США Всемирного банка по промышленным предприятиям в рамках проекта по повышению энергоэффективности промышленных предприятий.	освоения средств в разрезе участвующих в проекте коммерческих банков. 2. Назначение в коммерческих банках ответственных лиц на областном и районном уровнях за реализацию проекта по повышению энергоэффективности промышленных предприятий.	2020 года Сентябрь 2020 года	(Б. Абдиназаров), Минэнерго (А. Султанов), МИВТ (Ш. Вафаев)	Министров (Д. Кучкаров)
29.	Проведение исследований по моделированию нагрузок, оценки необходимых мощностей для регулирования воздействия возобновляемых источников энергии, анализа устойчивости энергосистемы, а также разработка плана мероприятий по обеспечению стабильной работы энергосистемы страны.	1. Моделирование графика нагрузки и экономичной диспетчеризации энергоблоков, предусматривающего почасовое моделирование производственных затрат. 2. Анализ установившегося режима энергосистемы, включающего распределение потока, короткого замыкания и качества электрической энергии. 3. Анализ динамической устойчивости системы.	2020-2021 годы	Минэнерго (А. Султанов), Мининновации (И. Абдурахмонов)	Кабинет Министров (Ш. Саматов)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению Президента Республики Узбекистан от 10 июля 2020 года № ПП-4779
ГРАФИК

проведения обязательных энергетических обследований (энергоаудита) предприятий с суммарным ежегодным потреблением топливно-энергетических ресурсов более двух тысяч тонн условного топлива или более одной тысячи тонн моторного топлива на период 2020 — 2022 годов

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022
Всего по республике 285 предприятий				18 662 321 918	2 295 466	16 840 644 978	22 461 920	142 816	205 154	24 962 540	65	118	101
I Республика Каракалпакстан													
1.	1.	ДП «Qongirot Natriy Sulfat»	дорожные работы	2 748 763	338	5 529 654	6 414	0	0	6 752		+	
2.	2.	Нукус КЭЧ	военная часть	634 000	78	3 497 865	4 058	49	70	4 206			+
3.	3.	АО «Турон-Ходжели»	производство растительного масла	3 487 472	429	2 700 718	3 133	95	136	3 697			+
4.	4.	ООО «Ustyurt Sodium Sulfate»	производство	1 089 773	134	2 592 207	3 007	32	46	3 187		+	
5.	5.	УЧР УЯ 64/71	учреждение	2 424 180	298	2 392 700	2 776	0	0	3 074			+
6.	6.	ООО «Три-А»	производство известняка	183 840	23	1 906 413	2 211	0	0	2 234			+
7.	7.	ООО «Bo'ston Cluster»	текстильная промышленность	3 035 720	373	111 330	129	1 150	1 645	2 147			+
8.	8.	ООО «Karakalpak Sement»	производство цемента	17 247 485	2 121	0	0	0	0	2 121		+	
9.	9.	Ту Лей УМГ	производство нефтепродуктов	2 641 908	325	7 514 228	8 717	82	117	9 158	+		
10.	10.	УТВС Кунград	производство	21 859 379	2 689	223 989	260	173	247	3 195		+	
11.	11.	АО «Тахиаташская тепловая электростанция»	производство	222 198 051	27 330	808 839 630	938 254	93	133	965 717	+		
Всего по Республике Каракалпакстан				277 550 571	34 139	835 308 734	968 958	1 673	2 393	1 005 490			
II Андижанская область													
12.	1.	ООО СИЧХФ «Кезар»	производство цемента	7 812 285	961	10 782 559	12 508	0	0	13 469	+		
13.	2.	СП «Эверест Метал Фаворити»	производство цемента	5 746 803	707	7 984 251	9 262	0	0	9 969		+	
14.	3.	АО «Андижон биокимё заводи»	производство спирта	8 145 582	1 002	7 210 590	8 364	14	20	9 386	+		
15.	4.	ООО «Азия Элегант Стар»	производство цемента	4 276 497	526	4 396 707	5 100	0	0	5 626		+	

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		(т.у.т)	2020	2021
16.	5.	Андижанский трест по строительству и ремонту дорог	дорожное строительство	50 600	6	1 515 100	1 758	1 660	2 374	4 138		+	
17.	6.	ООО «Ishonchli Posbon Tekstil»	производство	3 156 957	388	3 127 097	3 627	0	0	4 016		+	
18.	7.	АО «Асака текстиль»	легкая промышленность	6 312 495	776	2 554 744	2 964	0	0	3 740			+
19.	8.	ООО «Marjon Investment Group»	легкая промышленность	1 448 259	178	2 935 994	3 406	0	0	3 584			+
20.	9.	ООО «Rash-MilkPlus»	переработка молока	95 920	12	2 776 270	3 220	0	0	3 232			+
21.	10.	ООО «Ravon Taraqqiyot Orzusi»	производство	3 101 458	381	2 504 989	2 906	91	130	3 417		+	
22.	11.	ООО «Nil-Granit»	легкая промышленность	3 833 786	472	2 382 936	2 764	0	0	3 236			+
23.	12.	ООО «Rubber Trust and Eva Products»	производство	167 467	21	2 504 989	2 906	0	0	2 926		+	
24.	13.	ООО «Digital Prime Textiles»	легкая промышленность	40 985 191	5 041	0	0	0	0	5 041			+
25.	14.	ООО «Bobur MandF»	легкая промышленность	25 593 144	3 148	10 680	12	0	0	3 160			+
26.	15.	ООО «Шахрихон Милк»	переработка молока	1 410 083	173	1 631 980	1 893	0	0	2 067			+
27.	16.	Насосная станция «Улугнар» УНСЭ при БУИС «Нарын-Карадарья»	насосная станция	46 900 000	5 769	0	0	0	0	5 769			+
28.	17.	Насосная станция «Асака-Адир» УНСЭ при БУИС «Нарын-Карадарья»	насосная станция	28 200 000	3 469	0	0	0	0	3 469		+	
29.	18.	СП «Андижанкабель»	производство кабеля	17 535 613	2 157	0	0	658	942	3 098			+
30.	19.	АО «ДжиЭм Узбекистан»	производство легковых автомобилей	63 956 099	7 867	12 017 000	13 940	11609	16 600	38 407	+		
31.	20.	ГУП «Международный аэропорт Андижан»	аэропорт	394 814	49	0	0	4 333	6 197	6 245		+	
32.	21.	ООО «Инвест Текс»	производство	424 867	52	1 988 000	2 306	0	0	2 358			+
33.	22.	ЧП «Калкон»	производство	151 080	19	13 433	16	11500	16 445	16 479	+		
Всего по области				269 699 000	33 173	66 337 319	76 951	29866	42 708	152 832			

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки			
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022	
III		Бухарская область												
34.	1.	АО «Бухоро Энергомарказ»	производство	8 600 366	1 058	67 847 914	78 704	11	15	79 777	+			
35.	2.	ООО «Лукойл Узбекистан Оперейтинг Компани»	переработка газа	188 222 005	23 151	0	0	0	0	23 151		+		
36.	3.	ГУП «Международный аэропорт Бухара»	административное здание	1 590 990	196	504 924	586	5 346	7 644	8 426	+			
37.	4.	ООО «POSCO International Textile»	легкая промышленность	43 346 288	5 332	73 739	86	0	0	5 417			+	
38.	5.	Газлинское управление магистральных газопроводов	Газораспределение	24 166 717	2 973	0	0	208	298	3 270		+		
39.	6.	АО «Исиклик Манбаи»	производство	8 443 653	1 039	1 270 491	1 474	19	27	2 539		+		
40.	7.	Насосная станция «Пайкент» УНСЭ при БУИС «Аму-Бухара»	насосная станция	43 600 000	5 363	0	0	0	0	5 363		+		
41.	8.	Вспомогательная насосная станция «Куймазар» управления эксплуатации Аму-Бухарского машинного канала.	насосная станция	56 000 000	6 888	0	0	0	0	6 888	+			
42.	9.	Насосная станция «Караулбазар» управления эксплуатации Аму-Бухарского машинного канала.	насосная станция	61 700 000	7 589	0	0	0	0	7 589		+		
43.	10.	АО «Бухорогазасаноаткурилиш»	монтаж и механизация	107 600	13	71 100	82	1 823	2 607	2 703		+		
44.	11.	Подрядное ремонтно-эксплуатационное предприятие дорожного хозяйства Ромитанского района	дорожные работы	56 350	7	1 688 413	1 959	2 069	2 959	4 924			+	
45.	12.	ООО «Stam Plyus Varaxsho»	производство	97 100	12	1 899 100	2 203	0	0	2 215		+		
Всего по области				435 931 069	53 620	73 355 681	85 093	9 475	13 550	152 262				
IV		Джизакская область												
46.	1.	Галлааральское управление магистральных газопроводов КС-3	Управление магистрального газопровода	189 034 000	23 251	0	0	80	115	23 366	+			
47.	2.	Марджанбулакский рудник южного рудоуправления АО «Навийский горно-	производство руды	44 000 000	5 412	0	0	18462	26 400	31 812	+			

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022
		металлургический комбинат»											
48.	3.	ООО «Новоджизакский известковый завод»	производство известняка	1 372 347	169	12 089 275	14 024	0	0	14 192			+
49.	4.	Джизакский цементный завод АО «Алмалыкский горно-металлургический комбинат»	производство	83 000 000	10 209	75 000 000	87 000	12	16	97 225	+		
50.	5.	ООО «Mingyuan Silu Industry»	производство	5 480 000	674	6 439 811	7 470	31	44	8 189		+	
51.	6.	Самаркандская дистанция электроснабжения ЭЧ-8 АО «Узбекистон темир йуллари»	железнодорожные услуги	57 496 327	7 072	5 936	7	0	0	7 079		+	
52.	7.	ООО «Ecoclimat ХСИ»	производство стекла	5 030 000	619	3 584 042	4 157	0	0	4 776			+
53.	8.	ЧП ООО «Jizzakh Textile»	производство	29 933 000	3 682	81 069	94	0	0	3 776		+	
54.	9.	ООО «Мадина Капитал Плюс»	производство известняка	48 000	6	3 222 209	3 738	0	0	3 744			+
55.	10.	ООО «Бўстон олами»	производство	2 629 000	323	2 160 613	2 506	3	4	2 834		+	
56.	11.	Хавастская дистанция электроснабжения ЭЧ-2 АО «Узбекистон темир йуллари»	железнодорожные услуги	24 362 000	2 997	0	0	0	0	2 997			+
57.	12.	Насосная станция 2-ДНС Джизакского управления насосных станций	насосная станция	114 100 000	14 034	4 605 000	5 342	0	0	19 376	+		
58.	13.	Насосная станция 3-ДНС Джизакского управления насосных станций	насосная станция	62 300 000	7 663	4 605 000	5 342	0	0	13 005		+	
59.	14.	СП ООО «Пахтакор сифат ёғ»	производство	1 822 000	224	1 535 840	1 782	105	151	2 156		+	
Всего по области				620 606 674	76 335	113 328 795	131 461	18 693	26 731	234 527			
V		Кашкадарьинская область											
60.	1.	Хаузакский промысел СП ООО «Лукойл Узбекистан Оперейтинг Компани»	производство	98 648 709	12 134	5 096 083	5 911	0	0	18 045			+
61.	2.	ГХК «Шуртангазкимё»	производство	99 316 053	12 216	0	0	152	217	12 433		+	
62.	3.	Гиссарский промысел СП ООО «Лукойл Узбекистан Оперейтинг Компани»	производство	17 645 613	2 170	5 096 083	5 911	0	0	8 082			+
63.	4.	ООО «LT Textile International»	легкая промышленность	58 155 720	7 153	174 463	202	3	4	7 360			+
64.	5.	«Enter Enjineri» LTD	производство	9 336 518	1 148	5 096 083	5 911	0	0	7 060			+
65.	6.	Кашкадарьинская дистанция электроснабжения ЭЧ-5 АО	железнодорожные услуги	80 737 249	9 931	4 662	5	0	0	9 936			+

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022
		«Узбекистон темир йуллари»											
66.	7.	ООО «Oq Saroy Textil»	легкая промышленность	21 207 319	2 609	168 498	195	0	0	2 804		+	
67.	8.	ЧП «Султон Тех Груп»	легкая промышленность	15 747 160	1 937	36 534	42	178	254	2 234			+
68.	9.	Южное специализированное ремонтно-эксплуатационное предприятие по содержанию автомобильных дорог международного и государственного значения	дорожные работы	110 136	14	1 993 936	2 313	1 362	1 948	4 274		+	
69.	10.	ГУП «Международный аэропорт Карши»	аэропорт	711 791	88	147 400	171	2 773	3 965	4 224		+	
70.	11.	ГУП «Сувокова» Кашкардарьинской области	водопотребление	28 749 379	3 536	33 400	39	0	0	3 575		+	
71.	12.	1-насосная станция управления эксплуатации Каршинского магистрального канала	насосная станция	365 300 000	44 932	0	0	0	0	44 932	+		
72.	13.	2-насосная станция управления эксплуатации Каршинского магистрального канала	насосная станция	408 700 000	50 270	0	0	0	0	50 270	+		
73.	14.	3-насосная станция управления эксплуатации Каршинского магистрального канала	насосная станция	405 700 000	49 901	0	0	0	0	49 901	+		
74.	15.	4-насосная станция управления эксплуатации Каршинского магистрального канала	насосная станция	389 600 000	47 921	0	0	0	0	47 921	+		
75.	16.	5-насосная станция управления эксплуатации Каршинского магистрального канала	насосная станция	288 200 000	35 449	0	0	0	0	35 449	+		
76.	17.	6-насосная станция управления эксплуатации Каршинского магистрального канала	насосная станция	296 700 000	36 494	0	0	0	0	36 494	+		
77.	18.	7-насосная станция управления эксплуатации Каршинского магистрального канала	насосная станция	91 600 000	11 267	0	0	0	0	11 267		+	
Всего по области				2 676 165 647	329 168	17 847 142	20 703	4 468	6 389	356 260			
VI				Навоийская область									
78.	1.	АО «Навоийская тепловая»	теплоэлектростанция	495 699 416	60 971	2 057 862	2 387	0	0,0	2 448 092	+		

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		(т.у.т)	2020	2021
		электростанция»				726,00	121						
79.	2.	АО «Навоиазот»	производство	1 667 819 152	205 142	557 320 865,00	646 492	186,00	266,0	851 900	+		
80.	3.	2-гидрометаллургический завод Центрального рудоуправления АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	добыча руды	1 587 750 000	195 293	141 115 000	163 693	38,60	55,2	359 042	+		
81.	4.	Завод ЦКВЗ Центрального рудоуправления АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	добыча руды	147 163 000	18 101	9 713 000	11 267	10,72	15,3	29 383	+		
82.	5.	Цех тепловой энергии и водоснабжения Центрального рудоуправления АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	производство	898 000	110	44 300 000	51 388	31,68	45,3	51 544	+		
83.	6.	Ауминзо-Амантайский рудник Центрального рудоуправления АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	добыча руды	46 482 000	5 717	7 084 000	8 217	8617,9	12 323,6	26 258	+		
84.	7.	3-гидрометаллургический завод АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	добыча руды	591 292 000	72 729	84 155 000	97 620	53,81	76,9	170 426	+		
85.	8.	Геотехнологический рудник Северного рудоуправления АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	добыча урана	66 711 000	8 205	0	0	496,48	710,0	8 915		+	
86.	9.	Цех тепловой энергии, газо- и водоснабжения Северного рудоуправления АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	производство	898 000	110	44 300 000	51 388	31,68	45,3	51 544	+		
87.	10.	1-геотехнологический рудник 5-рудоуправления АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	добыча урана	84 583 000	10 404	0	0	781,40	1 117,4	11 521		+	
88.	11.	2-геотехнологический рудник 5-рудоуправления АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	добыча урана	105 106 000	12 928	0	0	1876,7 2	2 683,7	15 612		+	

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		(т.у.т)	2020	2021
89.	12.	3-геотехнологический рудник 5-рудуправления АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	добыча урана	34 164 000	4 202	0	0	686,00	981,0	5 183		+	
90.	13.	4-геотехнологический рудник 5-рудуправления АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	добыча урана	63 577 000	7 820	0	0	1 298,45	1 856,8	9 677		+	
91.	14.	ГУП «Navoiy Export Biznes» (ЖИЭМУЯ 64/46)	производство известняка	2 119 531	261	9 490 000,00	11 008	41,00	58,6	11 328		+	
92.	15.	ООО «Триумф Горняк» (известняк)	производство известняка	533 875	66	3979152,00	4 616	0,0	0,0	4 681			+
93.	16.	ООО «Зарафшон Бунёдкор экспорт»	производство известняка	614 418	76	3636366,00	4 218	0	0,0	4 294			+
94.	17.	ООО «Green Line Profil»	производство	5 625 352	692	3 005 506,00	3 486	0	0,0	4 178		+	
95.	18.	СП ООО «Baht Textile»	производство	24 572 011	3 022	118 486,00	137	0	0,0	3 160		+	
96.	19.	ГУП «Urunkamyobmetgeologiya»	геологоразведка	1 266 802	156	0	0	2 025,0	2 895,8	3 052			+
97.	20.	СПАО «Elektrokimyo zavod» (QK-A)	производство	6 103 389	751	1 698 580,00	1 970	0	0,0	2 721		+	
98.	21.	ООО «Navbahor Tekstil»	производство	17 563 149	2 160	25 448,00	30	0	0,0	2 190		+	
99.	22.	Навоийское специализированное ремонтно-эксплуатационное предприятие по содержанию мостового хозяйства	дорожные работы	447792	55	2626200,0	3 046	604,9	865,0	3 966			+
100.	23.	АО «Кизилкумцемент»	производства цемента	505 867 039	62 222	369431000,0	428 540	4678,6	6 690,4	497 452	+		
Всего по области				5 456 855 926	671 193	3 339 861 329	3 874 239	21 459	30 686	4 576 119			
VII		Наманганская область											
101.	1.	Унитарное предприятие эксплуатации специализированных дорог «Камчик автойул»	дорожные работы	4 906 983	604	0	0	5 904,0	8 443	9 046			+
102.	2.	ГУП «Сувокава» Наманганской области	водопотребление	62 086 690	7 637	0	0	9,0	13	7 650			+
103.	3.	СП ООО «Uchkurgan Textile»	легкая промышленность	33 122 349	4 074	264	0	0	0	4 074			+
104.	4.	ООО «Namangan To'qimachi»	легкая промышленность	28 448 636	3 499	507	1	0	0	3 500			+
105.	5.	Кокандская дистанция электроснабжения АО «Узбекистон темир йуллари»	железнодорожные услуги	26 439 283	3 252	0	0	0	0	3 252			+

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки			
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022	
106.	6.	Чадакское рудоуправление АО «Алмалыкский горно-металлургический комбинат»	добыча	24 500 000	3 014	15 000	17	16	23	3 054			+	
107.	7.	СП ООО «Uztex Uchkurgan»	легкая промышленность	23 501 575	2 891	0	0	0	0	2 891			+	
108.	8.	ООО «Леасинг Бонус» (черная бумага)	производство	2 964 344	365	1 031	1	1 318,0	1 885	2 251			+	
109.	9.	1-насосная станция «Навбахар» УНСЭ при БУИС «Нарын-Сырдарья»	насосная станция	20200000	2 485	0	0	0,0	0	2 485		+		
110.	10.	Насосная станция «Уйчи» УНСЭ при БУИС «Нарын-Сырдарья»	насосная станция	16600000	2 042	0	0	0,0	0	2 042		+		
111.	11.	1-насосная станция «Галаба» УНСЭ при БУИС «Нарын-Сырдарья»	насосная станция	22400000	2 755	0	0	0,0	0	2 755		+		
112.	12.	АО «Учкургон Ёг»	производство	10 120 242	1 245	6 520 000	7 563	44,1	63	8 871			+	
113.	13.	ООО «Уйчи парранда»	производство	3 280 217	403	4 017 000	4 660	102,0	146	5 209		+		
Всего по области				278 570 319	34 264	10 553 802	12 242	7 393	10 572	57 079				
VIII		Самаркандская область												
114.	1.	Зармитанский рудник Южного рудоуправления АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	добыча руды	24 875 000	3 060	0,0	0	2 589	3 703	6 762	+			
115.	2.	4-гидрометаллургический завод Южного рудоуправления АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	переработка руды	88 965 000	10 943	0,0	0	0	0	10 943	+			
116.	3.	Цех тепловой энергии и водоснабжения Зармитанского рудника Южного рудоуправления АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	производство	8 990 000	1 106	2 040 000,0	2 366	1 690	2 417	5 890		+		
117.	4.	Геотехнологический рудник «Собирсой» Южного рудоуправления АО «Навоийский горно-металлургический комбинат»	добыча урана	39 697 000	4 883	0,0	0	402	575	5 458		+		
118.	5.	Цех тепловой энергии и водоснабжения Нурабадского участка Южного рудоуправления АО	производство	4 462 000	549	7 406 000,0	8 591	1 027	1 468	10 608		+		

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022
		«Навоийский горно-металлургический комбинат»											
119.	6.	ООО «Жомбой цемент»	производства цемента	6 551 802	806	24 472 976,0	28 389	130	186	29 380	+		
120.	7.	АО «Самаркандкимё»	химическая промышленность	19 859 647	2 443	6 804 739,00	7 893	0	0	10 336	+		
121.	8.	ООО «Pet Agro Oil»	производство	15 120 068	1 860	6 132 528,0	7 114	0	0	8 974		+	
122.	9.	ООО «Prime Ceramics»	производство	11 073 293	1 362	5 512 257,0	6 394	0	0	7 756			+
123.	10.	Ф/Х «Сиеб Шавкат Орзу»	птицеводство	1 128 068	139	4 117 768,0	4 777	0	0	4 915		+	
124.	11.	Самаркандская дистанция электроснабжения ЭЧ-8 АО «Узбекистон темир йуллари»	железнодорожные услуги	53 861 832	6 625	0	0	0	0	6 625			+
125.	12.	ООО «Zarafshon Tekstil»	легкая промышленность	2 566 376	316	3 886 082,00	4 508	0	0	4 824			+
126.	13.	ООО «Asl Nafis»	производство	1 975 276	243	3 585 379,0	4 159	0	0	4 402			+
127.	14.	ООО Агрофирма «Булунгур-Сандвик»	производство	2 421 616	298	3 114 328,0	3 613	0	0	3 910			+
128.	15.	ООО «Агро Браво»	производство	7 369 220	906	2 099 574,0	2 436	25,0	36	3 378			+
129.	16.	ООО «Bmax Building Materials»	производство	4 513 723	555	1 964 722,0	2 279	19,5	28	2 862		+	
130.	17.	ООО «Urgut Textile Shifer»	производство	2 901 571	357	3 209 286,0	3 723	0	0	4 080			+
131.	18.	СПООО «Pulsar Group Brewery»	производство	5 290 847	651	1 341 734,00	1 556	0	0	2 207		+	
132.	19.	ООО «Amina Gold Invest»	легкая промышленность	3 423 622	421	1 468 740,00	1 704	0	0	2 125			+
133.	20.	СПООО «JV MAN Auto Uzbekistan»	автосалон	5 232 028	644	1 311 806,0	1 522	0	0	2 165		+	
134.	21.	СП ООО агрофирма «Agromir-Samarkand»	производство	3444744	424	3815000	4 425	0	0	4 849		+	
Всего по области				313 722 733	38 588	82 282 919	95 448	5 883	8 413	142 449			
IX		Сурхандарьинская область											
135.	1.	Шерабадский цементный завод АО «Алмалыкский горно-	производство	94 500 000	11 624	110 000 000,0	127 600	455	650	139 874	+		

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022
		металлургический комбинат»											
136.	2.	Агрофирма «Gold Agro Fresh»	производство	2 776 377	341	6 132 279,0	7 113	80,7	115	7 570			+
137.	3.	ООО «Фабулло Строй Сервис»	производство	815 000	100	3561806,0	4 132	0,0	0	4 232		+	
138.	4.	СП ООО «Nortex Style»	легкая промышленность	29 713 822	3 655	33 094,0	38	0	0	3 693			+
139.	5.	ООО «Ангор Сурхон гурури»	производство	2 346 483	289	0	0	1 630,1	2 331	2 620		+	
140.	6.	АО «Jarqo'rg'on neft»	нефтегазовая промышленность	21 481 300	2 642	200 700	233	2 783	3 979	6 854		+	
141.	7.	Насосная станция «Аму-Занг-1л» УНСЭ при БУИС «Аму-Сурхан»	насосная станция	234 800 000	28 880	0	0	0	0	28 880	+		
142.	8.	Насосная станция «Аму-Занг-2л» УНСЭ при БУИС «Аму-Сурхан»	насосная станция	317 700 000	39 077	0	0	0	0	39 077	+		
Всего по области				704 132 982	86 608	119 927 879	139 116	4 948	7 076	232 800			
X		Сырдарьинская область											
143.	1.	СП ООО«Peng-Sheng»	производство	7 419 462	913	22 165 613	31 697	0	0	32 609	+		
144.	2.	СПООО «Peng Sheng Charm»	производство	3 675 004	452	6 943 636	9 929	0	0	10 381		+	
145.	3.	ООО «Sirdaryo Universal Oyuna»	производство	8 300 000	1 021	4 775 370	6 829	0	0	7 850	+		
146.	4.	ООО «Боёвут Фарвонлиги»	производство	1 063 000	131	5 016 473	7 174	12	0	7 304		+	
147.	5.	ООО «Баккол Дон Савдо»	производство	2 288 195	281	3 472 941	4 966	0	0	5 248			+
148.	6.	ООО «Baxtteks-Farm»	производство	5 488 000	675	2 654 288	3 796	0	0	4 471			+
149.	7.	ООО «Wanda Metal»	производство	53 314 000	6 558	6 632	9	0	0	6 567			+
150.	8.	АО «Sirdaryo issiqlik elektr stansiyasi»	производство	614 890 900	75 632	4 870 676 270	6 965 067	175	0	7 040 699	+		
151.	9.	ООО «Boyovut Bunyodkor»	производство	1 673 000	206	4 303 200	6 154	15	0	6 359		+	
152.	10.	ООО «Гулистон Парранда»	птицеводство	5 148 000	633	2 260 000	3 232	0	0	3 865		+	

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022
Всего по области				703 259 561	86 501	4 922 274 423	7 038 852	202	0	7 125 353			
XI		Ташкентская область											
153.	1.	Фабрика обогащения меди АО «Алмалыкский горно-металлургический комбинат»	горная металлургия	900 000 000	110 700	9 000 000	12 870	129	190	123 760	+		
154.	2.	Завод по плавлению меди АО «Алмалыкский горно-металлургический комбинат»	производство	500 000 000	61 500	74 500 000	106 535	98	143	168 178	+		
155.	3.	2-фабрика обогащения меди АО «Алмалыкский горно-металлургический комбинат»	переработка руды	170 000 000	20 910	90 000	129	21	30	21 069			+
156.	4.	Центральный завод по ремонту техники АО «Алмалыкский горно-металлургический комбинат»	ремонтный завод	35 000 000	4 305	3 900 000	5 577	85	124	10 006		+	
157.	5.	Управление промышленных железных дорог АО «Алмалыкский горно-металлургический комбинат»	перевозка	110 000 000	13 530	450 000	644	2 737	4 023	18 197			+
158.	6.	Цех промышленного водоснабжения АО «Алмалыкский горно-металлургический комбинат»	производство	110 500 000	13 592	0	0	83	121	13 713		+	
159.	7.	Центр тепловой энергии АО «Алмалыкский горно-металлургический комбинат»	производство	35 000 000	4 305	170 000 000	243 100	25	37	247 442	+		
160.	8.	Калмакирское рудоуправление АО «Алмалыкский горно-металлургический комбинат»	добыча	60 000 000	7 380	0	0	356	523	7 903		+	
161.	9.	Ангренское рудоуправление АО «Алмалыкский горно-металлургический комбинат»	добыча	82 500 000	10 148	900 000	1 287	395	580	12 014		+	
162.	10.	Рудоуправление «Хандиза»	добыча	35 000 000	4 305	0	0	1 009	1 484	5 789		+	

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022
		АО «Алмалыкский горно-металлургический комбинат»											
163.	11.	Научно-производственное объединение по производству редкоземельных и тугоплавких металлов АО «Алмалыкский горно-металлургический комбинат»	производство	35 500 000	4 367	6 700 000	9 581	7	10	13 957			+
164.	12.	Молодежная дирекция АО «Алмалыкский горно-металлургический комбинат»	производство	17 000 000	2 091	0	0	0	0	2 091		+	
165.	13.	АО «Узметкомбинат»	металлический завод	785 441 403	96 609	97 661 485	139 656	65	95	236 360	+		
166.	14.	Производственное предприятие «Чирчик исиклик энергияси»	производство	6 394 909	787	27 834 728	39 804	0	0	40 590	+		
167.	15.	ООО «Uztex Group»	легкая промышленность	25 088 335	3 086	9 750 282	13 943	0	0	17 029	+		
168.	16.	ООО «Kurilishgishtbaraka»	производство	1 699 923	209	10 779 127	15 414	0	0	15 623		+	
169.	17.	СП ООО «National Ceramics»	производство	9 315 890	1 146	7 116 708	10 177	21	31	11 354	+		
170.	18.	СП АО «Inter Rohat»	производство	14 657 651	1 803	6 269 197	8 965	21	30	10 798		+	
171.	19.	ООО «Shoxjaxonqurilish»	производство	1 610 348	198	7 566 704	10 820	0	0	11 018		+	
172.	20.	ЧП ООО «Angrenshakar»	производство	1 276 564	157	7 266 826	10 392	21	31	10 579			+
173.	21.	ООО «Yangiyo'l G'Isht Impeks»	производство	1 562 295	192	6 424 371	9 187	0	0	9 379		+	
174.	22.	ООО «LaylakS tar»	производство	1 060 161	130	6 346 564	9 076	0	0	9 206		+	
175.	23.	ООО «Umid»	Птицеводство	4 772 775	587	5 773 099	8 256	0	0	8 843	+		

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022
176.	24.	ООО «Koshin Fayz»	производство	1 508 248	186	6 101 308	8 725	0	0	8 910		+	
177.	25.	ООО «Olmaliq G'ishtchisi»	производство	5 740 681	706	4 972 095	7 110	59	87	7 903		+	
178.	26.	СПООО «Global KOMSCO Daewoo»	производство	24 408 254	3 002	2 992 136	4 279	0	0	7 281			+
179.	27.	ООО «Birinchii rezinotexnika zavodi»	производство	8 482 056	1 043	4 525 473	6 471	0	0	7 515			+
180.	28.	ЧПООО «Original Gold Ceramic»	производство	1 536 156	189	3 647 766	5 216	0	0	5 405		+	
181.	29.	Ташкентская дистанция электроснабжения АО «Ўзбекистон темир йуллари»	железнодорожные услуги	33 275 609	4 093	319	0	130	191	4 284		+	
182.	30.	Цех благоустройства и озеленения АО «Узметкомбинат»	производство	3 099 086	381	3 056 697	4 371	125	183	4 935			+
183.	31.	СП ООО «Jurabek Laboratoies»	производство	9 688 500	1 192	2 269 231	3 245	0	0	4 437		+	
184.	32.	СП ООО «Biryuza Group»	легкая промышленность	5 715 831	703	2 675 502	3 826	0	0	4 529			+
185.	33.	СП ООО «Plasteks»	легкая промышленность	28 436 476	3 498	162 540	232	13	18	3 748			+
186.	34.	ГУП «Toshvilsuvoqova»	водное хозяйство	29 418 641	3 618	0	0	0	0	3 618			+
187.	35.	АО «Yerostigaz»	производство	26 036 465	3 202	0	0	0	0	3 202		+	
188.	36.	СП «International Paper»	производство	8 792 961	1 082	1 816 879	2 598	0	0	3 680			+
189.	37.	ООО «Indigo Garments»	легкая промышленность	2 186 102	269	2 493 889	3 566	0	0	3 835			+
190.	38.	ООО «G'isht Qurilish Invest»	производство	1 305 419	161	2 453 206	3 508	0	0	3 669		+	
191.	39.	ООО «Yalangoch gisht zavodi»	производство	1 400 514	172	2 250 939	3 219	0	0	3 391		+	

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)	(т.у.т)	2020	2021	2022
192.	40.	ООО «Chinoz Textile»	легкая промышленность	18 675 528	2 297	185 451	265	0	0	2 562		+	
193.	41.	ООО «Baraka Dekor»	производство	1 984 640	244	1 860 767	2 661	0	0	2 905		+	
194.	42.	ООО «Air Dalin»	производство	5 291 909	651	1 408 469	2 014	0	0	2 665			+
195.	43.	ООО «Compact Textiles Yarn»	легкая промышленность	18 395 815	2 263	11 467	16	0	0	2 279			+
196.	44.	ООО «Chinoz neftni qayta ishlash zavodi»	производство	1 328 045	163	1 695 368	2 424	0	0	2 588			+
197.	45.	АО «Yangi Angren issiqlik elektr stansiyasi»	производство	411 183 300	50 576	1 505 489 900	2 152 851	637	936	2 204 362	+		
198.	46.	УП «Toshkent issiqlik elektr stansiyasi»	производство	452 859 000	55 702	2 191 977 700	3 134 528	105	154	3 190 384	+		
199.	47.	АО «Angren issiqlik elektr stansiyasi»	производство	180 839 000	22 243	305 001 000	436 151	227	333	458 728	+		
200.	48.	АО «Максам-Чирчик»	производство	663 804 909	81 648	1 067 301 000	1 526 240	1 032	1 517	1 609 405	+		
201.	49.	АО «Ахангаранцемент»	производство	90 851 401	11 175	266 282 000	380 783	1 913	2 812	394 770	+		
202.	50.	ООО «Virtex Agro»	производство	1 562 960	192	2 177 600	3 114	118	173	3 479		+	
203.	51.	Ташкентское областное производственное управление «Иссиклик манбаи»	производство	1 643 377	202	53 812 900	76 952	25	37	77 191	+		
204.	52.	Производственное предприятие «Чирчик иссиклик энергияси»	производство	6 394 909	787	22 570 000	32 275	9	14	33 075	+		
205.	53.	ДП «Сувокава» города Чирчик	производство	28 502 259	3 506	100 170	143	47	69	3 718		+	
Всего по области				5 017 728 305	617 181	5 917 620 863	8 462 198	9 508	13 977	9 093 355			
XII		Ферганская область											
206.	1.	АО «Fargona azot»	производство	444 810 440	54 712	597 488 723	693 087	771	1 134	748 932	+		

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022
207.	2.	ГУП «Фаргона нефтни кайта ишлаш заводи»	производство	221 045 578	27 189	5 088 125	5 902	93	136	33 227	+		
208.	3.	СПООО «Posco International Textile»	легкая промышленность	155 236 568	19 094	45 226 507	52 463	111	163	71 719	+		
209.	4.	ООО «Фергана Цемент»	производство	25 840 960	3 178	13 644 090	15 827	208	306	19 311	+		
210.	5.	Частная производственная и торговая фирма «Яйпан гипс»	производство	3 895 862	479	4 661 301	5 407	0	0	5 886		+	
211.	6.	АО «Кукон ёг-мой»	производство	6 937 976	853	4 148 951	4 813	116	170	5 836		+	
212.	7.	ООО «Nev Line Production Sho'rsuv»	производство	2 904 344	357	3 792 797	4 400	0	0	4 757			+
213.	8.	СП ООО «Quva Tekstil»	легкая промышленность	31 009 465	3 814	0	0	21	30	3 844			+
214.	9.	ИП «Effektiv Oil»	производство	1 738 145	214	2 958 122	3 431	0	0	3 645		+	
215.	10.	ООО «Al-Metal-Gold»	производство	5 210 482	641	2 256 109	2 617	0	0	3 258		+	
216.	11.	Кокандский филиал ГУП «Сувокава» Ферганской области	производство	5 005 567	616	2 256 109	2 617	0	0	3 233		+	
217.	12.	ООО «Forest Color»	производство	2 774 185	341	2 219 584	2 575	0	0	2 916		+	
218.	13.	ООО «Бешарик Тукимачи»	легкая промышленность	12 351 458	1 519	1 176 900	1 365	0	0	2 884			+
219.	14.	ООО «Forus Capital Invest»	производство	1 881 559	231	2 253 664	2 614	0	0	2 846		+	
220.	15.	ПГХ «Шимолий сох» АО «Узтрансгаз»	производство	22 346 601	2 749	0	0	10	15	2 763		+	
221.	16.	ООО «Asosiy Biznes»	производство	2 202 877	271	2 137 002	2 479	0	0	2 750		+	
222.	17.	ООО «Кувасой насли парранда»	производство	1 737 837	214	2 082 722	2 416	0	0	2 630		+	

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки			
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022	
223.	18.	ГУП «Сувокава» города Ферганы	производство	19 743 109	2 428	0	0	0	0	2 428		+		
224.	19.	ООО «Turon Eko Cement Group»	производство	11 028 742	1 357	657 767	763	0	0	2 120		+		
225.	20.	Насосная станция «Кучкорчи» УНСЭ при БУИС «Сырдарья-Сох»	насосная станция	19 100 000	2 349	0	0	0	0	2 349		+		
226.	21.	АО «БешарикТекстил»	легкая промышленность	4 559 509	561	1 349 916	1 566	72	105	2 232			+	
227.	22.	АО «Фаргона иссиклик электр маркази»	производство	15 383 000	1 892	258 601 500	299 978	35	52	301 922	+			
228.	23.	Восточное специализированное ремонтно-эксплуатационное предприятие по содержанию автомобильных дорог международного и государственного значения	дорожные работы	1 081 760	133	1 460 278	1 694	1 058	1 555	3 382			+	
229.	24.	АО «Кувасайцемент»	производство	97 883 214	12 040	186 319 600	216 131	1 210	1 779	229 949	+			
230.	25.	АО «Кварц»	производство	39 542 192	4 864	63 998 345	74 238	209	307	79 409	+			
231.	26.	ООО «2F Technology Group»	производство	1 012 289	125	1 749 000	2 029	0	0	2 153		+		
232.	27.	Ферганское специализированное ремонтно-эксплуатационное предприятие по содержанию мостового хозяйства	услуги	1 310 220	161	1 736 430	2 014	816	1 199	3 375			+	
233.	28.	«BMP and TC»	стройматериалы	3 070 302	378	1 864 536	2 163	14	21	2 562		+		
Всего по области				1 160 644 241	142 759	1 209 128 078	1 402 589	4 743	6 972	1 552 320				
XIII		Хорезмская область												

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки			
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022	
234.	1.	Хорезмское областное производственное управление АО «Исиклик Манбаи»	производство	4 432 622	545	13 503 017	15 663	3	4	16 212		+		
235.	2.	ООО «Xorazm-Iragi»	переработка волокна	7 228 363	889	8 077 468	9 370	0	0	10 259			+	
236.	3.	ООО «Хоразм шиша идишлари»	производство	2 714 615	334	4 021 493	4 665	30	44	5 042			+	
237.	4.	СП ООО «Shovot Tekstil»	легкая промышленность	27 945 735	3 437	0	0	0	0	3 437			+	
238.	5.	ООО «Tantex Group»	легкая промышленность	2 447 954	301	1 518 670	1 762	0	0	2 063			+	
Всего по области				44 769 289	5 507	27 120 648	31 460	32	47	37 014				
XIV		г.Ташкент												
239.	1.	СП ООО«Zelal Tekstil»	легкая промышленность	21 104 999	2 596	13 167 216	15 274	17	24	17 894			+	
240.	2.	ГУП «Сувсоз»	водное хозяйство	208 320 131	25 623	1 413 922	1 640	166	237	27 501			+	
241.	3.	СП АО «Узкабель»	производство	18 636 024	2 292	8 882 550	10 304	53	76	12 672	+			
242.	4.	СП «Nodir Kafellar»	производство	5 870 461	722	6 386 118	7 408	0	0	8 130			+	
243.	5.	ООО «Atlant Metal»	производство	31 042 641	3 818	2 995 899	3 475	21	30	7 324		+		
244.	6.	УП «Куйлюкский экспериментальный завод мостовых железобетонных конструкций»	производство	4 766 208	586	5 389 722	6 252	0	0	6 838		+		
245.	7.	ООО «Aatko Treeding»	производство	1 629 208	200	5 239 854	6 078	0	0	6 279		+		
246.	8.	ДП «Литейно-механический завод»	производство	26 130 448	3 214	2 541 491	2 948	130	186	6 348		+		
247.	9.	Ташкентская дистанция электроснабжения АО «Узбекистон темир йуллари»	железнодорожные услуги	64 498 034	7 933	0	0	0	0	7 933		+		

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022
248.	10.	АО «Oztemiryolmashtamir»	ремонт вагонов	6 417 894	789	3 617 584	4 196	51	73	5 059		+	
249.	11.	ХК «Огнеупор»	производство	2 132 582	262	3 978 333	4 615	15	22	4 899		+	
250.	12.	АО «Узбекистон темир йуллари»	ремонт вагонов	2 000 096	246	3 617 584	4 196	0	0	4 442			+
251.	13.	ООО «Fayz-Foundation»	легкая промышленность	1 450 054	178	3 651 159	4 235	0	0	4 414			+
252.	14.	ГУП «Toshisqiquvvati»	производство	49 249 608	6 058	5 242	6	736	1 052	7 116		+	
253.	15.	ООО «Oniks Tashkent»	производство	3 900 768	480	3 150 769	3 655	35	50	4 185		+	
254.	16.	СП ООО «Integral Invest»	гидрогенизация цех	5 573 244	686	3 017 833	3 501	0	0	4 186			+
255.	17.	ООО «Элтехсаноат Капитал Сервис»	производство	31 107 646	3 826	0	0	0	0	3 826		+	
256.	18.	ООО «Baupak Textile»	производство	30 981 958	3 811	50 290	58	0	0	3 869			+
257.	19.	ХК «Absolute Business Trade»	производство	30 000 139	3 690	0	0	0	0	3 690		+	
258.	20.	ООО «Интерсок»	производство	3 314 523	408	2 666 027	3 093	6	9	3 509			+
259.	21.	ООО «Steel Rolling Invest»	производство	9 912 130	1 219	1 945 628	2 257	0	0	3 476			+
260.	22.	СП ООО «Uztex Tashkent»	производство	26 763 750	3 292	121 827	141	6	8	3 441		+	
261.	23.	СП ООО «UzCarlsberg»	производство	5 343 116	657	2 060 888	2 391	0	0	3 048		+	
262.	24.	ООО «Orange Textile Profi»	производство	1 360 042	167	2 429 523	2 818	0	0	2 986		+	
263.	25.	ООО «Turon Tex»	легкая промышленность	1 950 069	240	2 157 520	2 503	0	0	2 743			+
264.	26.	ООО «Sof Mega Tekstil»	легкая	2 035 824	250	2 113 234	2	11	16	2 717			+

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022
			промышленность				451						
265.	27.	СП ООО «Penoplast Lyuks»	производство	1 364 391	168	2 128 842	2 469	0	0	2 637			+
266.	28.	Мостоотряд-13	производство	2 919 321	359	1 840 241	2 135	25	36	2 530		+	
267.	29.	ООО «Mind Asia»	производство	10 447 844	1 285	1 077 572	1 250	0	0	2 535			+
268.	30.	АО «Toshkent mexanika zavodi»	производство	18 043 092	2 219	256 263	297	0	0	2 517		+	
269.	31.	СП ООО «Бектемир металл конструкциялари»	производство	1 723 454	212	1 737 276	2 015	134	192	2 419			+
270.	32.	ООО «Tashkent Trade Center»	общественное питание	11 460 672	1 410	857 073	994	0	0	2 404			+
271.	33.	ГУП«Poytaxt Qurilish Va Xizmat»	гостиничное хозяйство	7 626 975	938	1 226 909	1 423	0	0	2 361			+
272.	34.	«Toshkent qishloq xo`jaligi texnikasizavodi»	производство	16 840 227	2 071	0	0	212	303	2 375			+
273.	35.	СП ООО «Завод махсус полимер»	производство	3 334 308	410	33 859	39	1 332	1 904	2 354			+
274.	36.	СП ООО «ProCab»	производство	10 385 744	1 277	776 565	901	7	10	2 188			+
275.	37.	СПООО «Deutsche Kabel Ag Tashkent»	производство	4 068 660	500	6 243 000	7 242	37	54	7 796	+		
276.	38.	СП ООО «Dream Production»	производство	11 102 842	1 366	1 366 000	1 585	0	0	2 950			+
277.	39.	АО «2-avtobus saroyi»	перевозка пассажиров	970 368	119	0	0	5 339	7 795	7 914	+		
278.	40.	АО «18-avtobus saroyi»	перевозка пассажиров	672 000	83	35 000	41	3 715	5 424	5 548		+	
279.	41.	АО «12-avtobus saroyi»	перевозка пассажиров	343 171	42	46 721	54	3 490	5 095	5 192		+	
280.	42.	АО «8-sonli avtosaroy»	перевозка пассажиров	438 054	54	0	0	2 889	4 218	4 271	+		

№	№	Наименование потребителя	Вид деятельности	Среднее потребление электрической энергии за один год		Среднее потребление природного газа за один год		Среднее потребление нефтепродуктов за один год		Всего среднее потребление условного топлива (т.у.т)	Период проведения проверки		
				кВт.ч	(т.у.т)	м³	(т.у.т)	тонн	(т.у.т)		2020	2021	2022
281.	43.	АО «4-avtobus saroyi»	перевозка пассажиров	1 072 204	132	86 481	100	3 408	4 976	5 208	+		
282.	44.	АО «7-avtokorxonona»	перевозка пассажиров	1 053 364	130	32 000	37	2 601	3 797	3 964			+
283.	45.	АО «Куйлик асфальт бетон заводи»	дорожные работы	1 206 745	148	2 784 346	3 230	0	0	3 378		+	
284.	46.	СП ООО «Master Tashkent»	производство	1 407 859	173	2 749 205	3 189	0	0	3 362			+
285.	47.	ЧП «Карвон Йўл»	дорожные работы	712 709	88	1 819 800	2 111	37	54	2 252			+
Всего по городу Ташкенту				702 685 601	86 430	105 697 366	122 609	24 472	35 640	244 679			

Примечание: Министерство экономического развития и сокращения бедности Республики Узбекистан вправе вносить изменения и дополнения в настоящий график.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к постановлению Президента Республики Узбекистан от 10 июля 2020 года № ПП-4779
СТРУКТУРА
Межотраслевого фонда энергосбережения при Министерстве энергетики Республики Узбекистан



Общая численность управленческого персонала — 8 ед.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к постановлению Президента Республики Узбекистан от 10 июля 2020 года № ПП-4779
Состав

Наблюдательного совета Межотраслевого фонда энергосбережения при Министерстве энергетики Республики Узбекистан

- Султанов А.С. — министр энергетики Республики Узбекистан, *председатель Наблюдательного совета*
Насритдинходжаев О.З. — первый заместитель министра финансов Республики Узбекистан, *заместитель председателя Наблюдательного совета*
Бекенов С.Х. — директор Агентства по управлению государственными активами Республики Узбекистан
Абдуразаков Ш.Ш. — председатель Государственного комитета Республики Узбекистан по экологии и охране окружающей среды
Абдиназаров Б.К. — заместитель министра экономического развития и сокращения бедности Республики Узбекистан
Вафаев Ш.А. — заместитель министра инвестиций и внешней торговли Республики Узбекистан

Хаджиханов Б.А. — заведующий сектором аппарата Кабинета Министров Республики Узбекистан
По должности — исполнительный директор Межотраслевого фонда энергосбережения при Министерстве энергетики Республики Узбекистан

Примечание: при переходе членов Наблюдательного совета на другую работу в его состав включаются лица, вновь назначенные на эти должности, либо лица, на которых возложено выполнение соответствующих функций.

(Национальная база данных законодательства, 10.07.2020 г., № 07/20/4779/1052)