

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

**«Утверждено»
протоколом
Наблюдательного
Совета АО «Региональные
электрические сети»
от 17.12.2021г. №8**

БИЗНЕС-ПЛАН развития АО «Региональные электрические сети» НА 2022 ГОД

г. Ташкент

СОДЕРЖАНИЕ БИЗНЕС-ПЛАНА

1.	РЕЗЮМЕ.....	3
2.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	3
3.	ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ В ОБЩЕСТВЕ.....	8
4.	СООТВЕТСТВИЕ ПРОДУКЦИИ МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ.....	9
5.	ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПЛАН	9
6.	ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН	10
7.	КРЕДИТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА.....	12
8.	ВЗЫСКАНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ.....	13
9.	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	14
10.	КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА.....	14
11.	СПОНСОРСКАЯ ПОМОЩЬ.....	15
12.	ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	16

ПРИЛАГАЕМАЯ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ:

Приложения №1. Организационная структура Общества;

Приложение №2. Перечень реализуемых инвестиционных проектов;

Приложение №3. Смета доходов и расходов АО "Региональные электрические сети" на 2022 год;

Приложение №3-б. Прогнозный расчёт доходов и расходов территориальных предприятий электрических сетей АО "Региональные электрические сети" на 2022 год;

Приложение №4. Информация о погашении кредитов, переоформленных на АО "Региональные электрические сети";

Приложение №5. Критерии оценки эффективности деятельности общества;

Приложение №6. Прогнозный баланс на 2022 год и прогнозный отчёт о финансовых результатах на 2022г.

Приложение №7 План реализации полезной электроэнергии на 2022г.

1. РЕЗЮМЕ

Акционерное общество «Региональные электрические сети» является специально уполномоченным органом хозяйственного управления, осуществляющим управление предприятиями территориальных электрических сетей, распределяющих и реализующих электрическую энергию конечным потребителям.

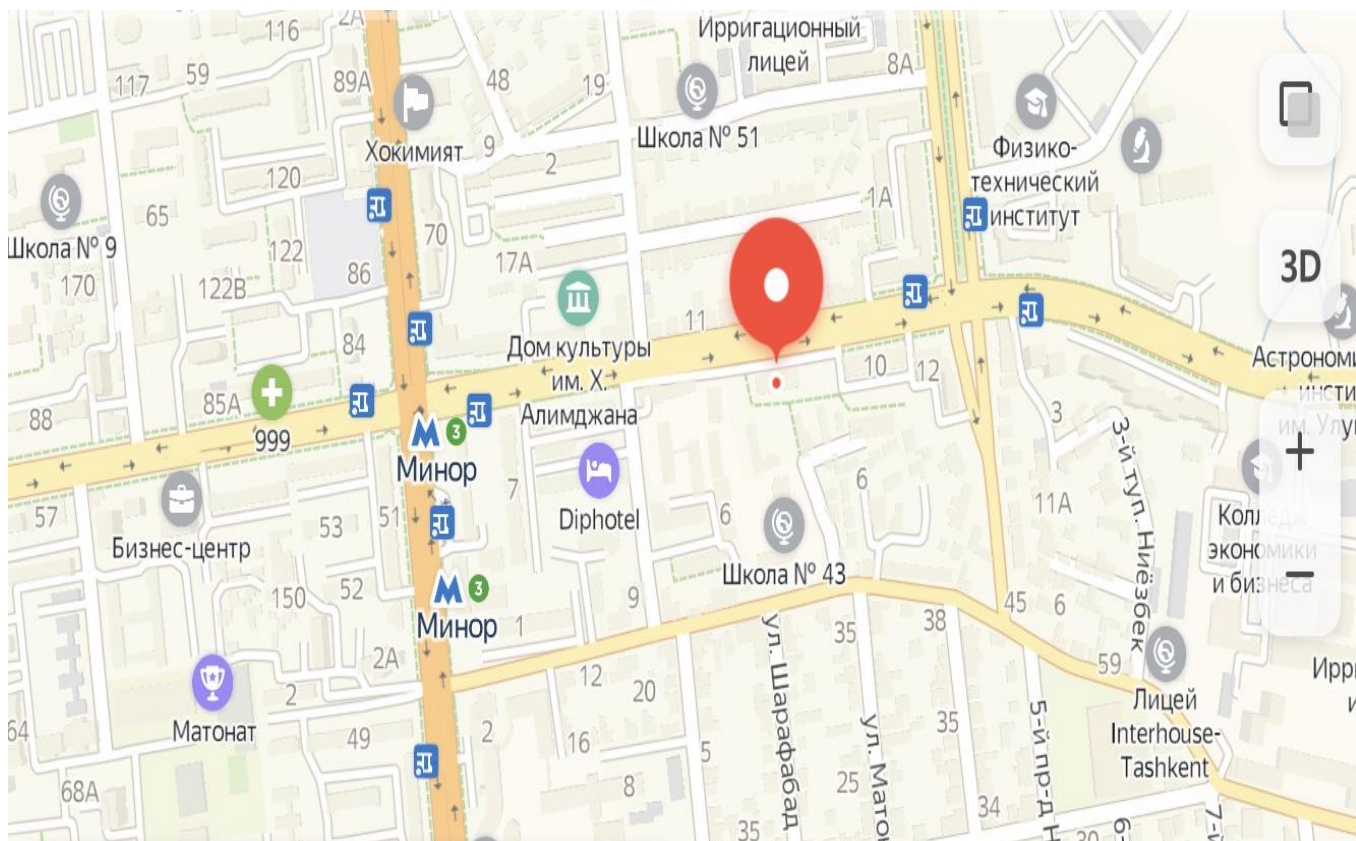
АО «Региональные электрические сети» создано приказом Агентства по управлению государственными активами Республики Узбекистан от 15.04.2019г. №2к-ПО в соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан от 27 марта 2019 года №ПП-4249 «О стратегии дальнейшего развития и реформирования электроэнергетической отрасли Республики Узбекистан»

Действующая Структура исполнительного аппарата АО «Региональные электрические сети» утверждена Решением Единственного акционера Общества от 01.11.2021г. №7. Общая численность персонала составляет 110 штатных единиц (Приложение №1).

2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

2.1. Общая информация об Общества.

Контактные реквизиты АО «Региональные электрические сети»: 100084, Республика Узбекистан, г.Ташкент, ул.Осиё 8, Факс (+998 78) 150-75-35, e-mail: info@het.uz .



Исходя из основной задачи по устойчивому и безопасному обеспечению экономики и населения республики электрической энергией, управлению территориальными предприятиями распределительных электрических сетей, АО «Региональные электрические сети» сохраняет комплексность своей структуры, позволяющей за счет средств, отчисляемых территориальными предприятиями электрических сетей на специальный накопительный целевой счет АО «Региональные электрические сети» осуществлять работы по реализации государственных программ по модернизации и обновлению распределительных электрических сетей.

В состав компании входят 15 предприятий и организаций, в том числе: 14 акционерных обществ и 1 общество с ограниченной ответственностью.

В структуре общества осуществляют свою деятельность 14 территориальных предприятий электрических сетей, осуществляющих функции по распределению, поставке и реализации электрической энергии конечным потребителям, а также 1 предприятие по обеспечению материально-техническими ресурсами.

В настоящее время в исполнительном аппарате АО «Региональные электрические сети» занято 110 человек управленческого персонала. Кроме этого также 119 человек занято в филиале «Центр автоматизации учета электрической энергии», созданном в соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28.02.2020 г. №111, а также 110 человек занято в филиале «Развития государственных и договорных услуг».

2.2 Потенциал существующих и прогнозируемых мощностей системообразующих структурных предприятий.

АО «Региональные электрические сети» осуществляет:

- управление предприятиями территориальных электрических сетей;
- распределение и реализацию электрической энергии конечным потребителям.

Распределительные электрические сети обеспечивают электроэнергией промышленных, непромышленных, сельскохозяйственных и бытовых потребителей. Протяженность линий электропередачи этих сетей значительно выше, чем у линий более высоких классов номинальных напряжений. От правильности выбора схем и параметров распределительных электрических сетей, эффективности управления их режимами в конечном итоге зависит надежность электроснабжения и качество электрической энергии потребителей.

Роль распределительных электрических сетей в экономике Республики Узбекистан - долгосрочное обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей за счет организации максимально эффективной и соответствующей мировым стандартам инфраструктуры по тарифам, обеспечивающим приемлемый уровень затрат на электроэнергию для экономики и инвестиционную привлекательность отрасли через адекватный возврат на капитал.

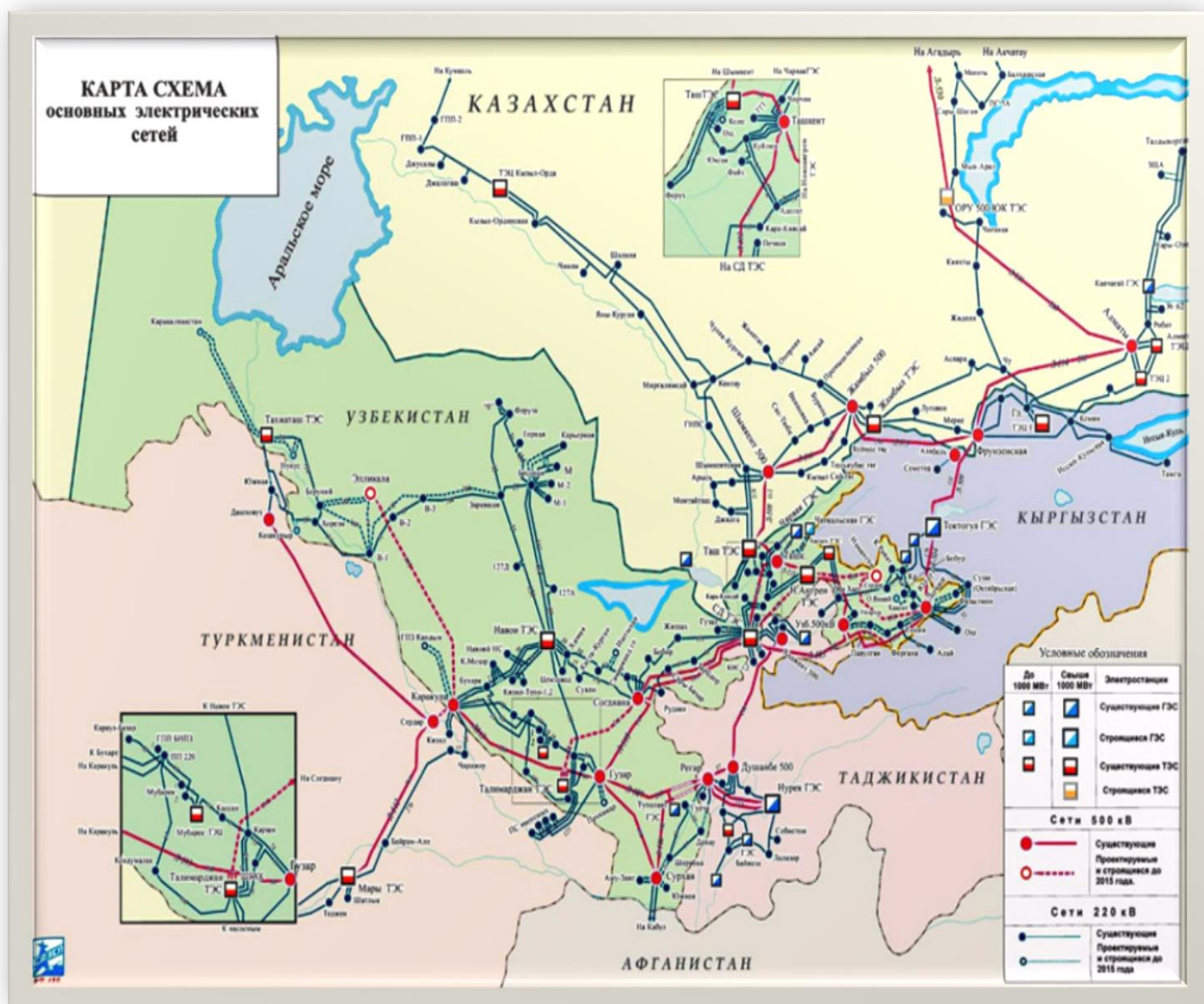
В настоящее время распределительные электрические сети включают:

подстанции напряжением (ПС) 110 кВ – 669 шт;
подстанции напряжением (ПС) 35 кВ – 986 шт;
трансформаторные пункты (РП) 6-10/0,4 кВ – 86,3 тыс. шт.;
линии электропередачи (ЛЭП) 110 кВ – 15 022,0 км;
линии электропередачи (ЛЭП) 35 кВ – 13 209,0 км;
линии электропередачи (ЛЭП) 6-10 кВ – 98772,5 км;
линии электропередачи (ЛЭП) 0,4 кВ – 133528,8 км.
Более 53% элементов распределительных сетей эксплуатируется со сроком (возрастом) более 30 лет и практически отработали свой ресурс.

Требуют обновления и модернизации:

ТП – 43 200 шт.(52%);

ЛЭП 0,4-10 кВ – 130040,1 км (58%).



Текущее состояние распределительных электрических сетей позволяет на сегодняшний день обеспечить полезную поставку электроэнергии потребителям

в общей мощностью 20500 МВА. Однако, высокий уровень износа линий электропередачи и трансформаторных пунктов уже в ближайшее время не позволит осуществлять надежную поставку электрической энергии без проведения глубокой модернизации действующих и ввода новых производственных мощностей.

Всё более нарастающий спрос на электроэнергию (до 6-9% в год) является одним из основных трендов развития электроэнергетической отрасли, определяющим ход развития распределительных электрических сетей в Узбекистане. Такие темпы обусловлены сохранением высоких темпов роста узбекской экономики (к 2025 году энергопотребление возрастёт почти в 1,5 раза).

В течение ближайших 2-3 лет АО «Региональные электрические сети» предстоит внедрять технологии, которые уже используются в сетевых комплексах развитых стран. В частности, предстоит внедрять технологии «умных» сетей, позволяющих повысить пропускную способность и стабильность сети, сократить потери и издержки на технический и коммерческий учет у потребителя.

Общая протяженность электрических сетей напряжением 0,4-110 кВ составляет более 260,53 тыс.км, в эксплуатации находятся 1655 подстанций напряжением 35-110 кВ и 86389 трансформаторных пунктов 6 - 10 кВ.

Транспортировка электрической энергии от генерирующих источников до распределительно - сбытовых предприятий осуществляется со стороны АО «Национальные электрические сети Узбекистана» по магистральным электрическим сетям напряжением 220 - 500 кВ, протяженностью около 10 тыс.км.

Реализация электрической энергии конечным потребителям осуществляется 14 предприятиями территориальных электрических сетей АО «Региональные электрические сети» по линиям электропередачи напряжением 0,4-110 кВ протяженностью 260,53 тыс. км.

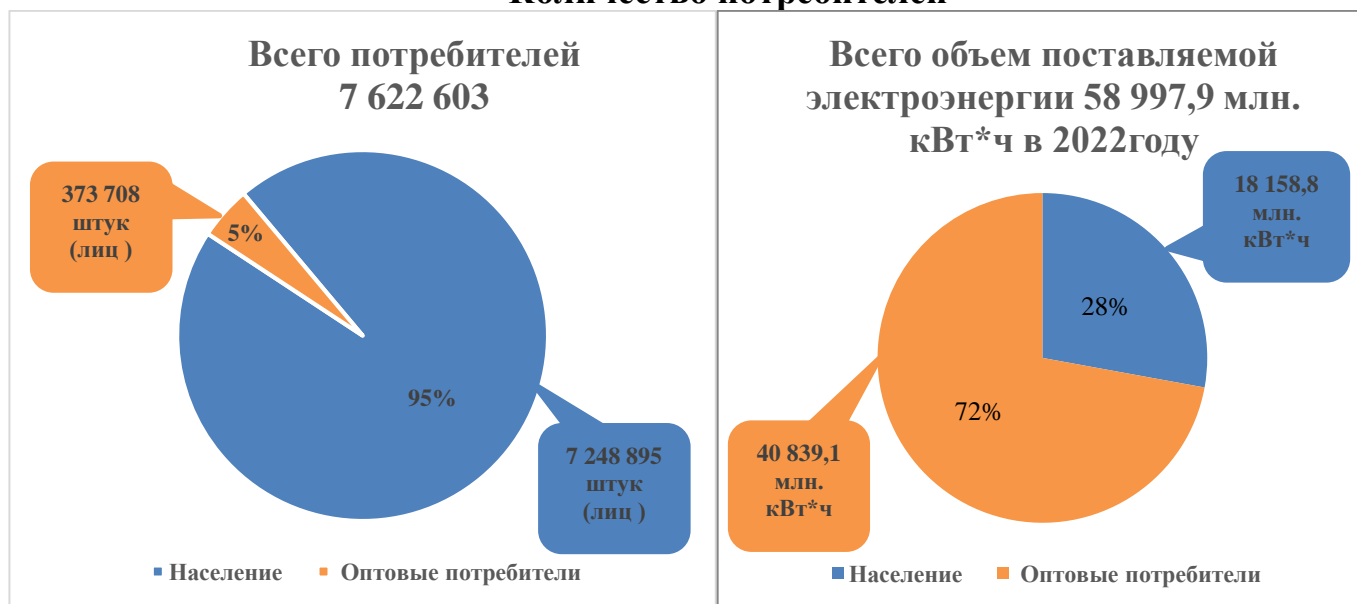
В результате выполнения запланированных Бизнес-планом Общества на 2021 год мер до конца 2021 года будет:

- обеспечена поставка электроэнергии конечным потребителям в объёме 56 млрд. кВт.ч;
- произведён капитальный ремонт распределительных электрических сетей протяженностью 26,2 тыс.км и 9061 трансформаторных пунктов;
- освоено инвестиций на общую сумму 312,4 млн. долл. США;
- обеспечена установка 7,34 млн. штук новых современных приборов учёта электроэнергии, а также модернизация и реконструкция 15 029,2 км линий электропередач и 4 001 трансформаторных пунктов.

**Количество существующих потребителей электроэнергии (клиентов) в
системообразующих структурных предприятиях
АО «Региональные электрические сети»**

№	Наименование предприятия	Количество клиентов (абонентов), шт.	в том числе,		Объём поставляемой электроэнергии и млн. кВт*ч в 2022 году	в том числе,	
			физ. лица	юр. лица		физ. лицам	юр. лицам
1	АО «Ташкентское ПТЭС»	737 448	710 989	26 459	6 237,2	1 666,6	4 570,6
2	АО «Ташкентское гор. ПЭС»	704 920	672 239	32 681	6 915,3	1 881,3	5 034,0
3	АО «Андижанское ПТЭС»	661 777	643 428	18 349	4 268,5	2 223,7	2 044,8
4	АО «Ферганское ПТЭС»	861 626	811 980	49 646	5 580,4	2 169,4	3 411,0
5	АО «Самаркандское ПТЭС»	865 840	824 183	41 657	5 029,5	2 274,6	2 754,9
6	АО «Сурхандарьинское ПТЭС»	524 688	499 329	25 359	3 088,9	1 051,3	2 037,6
7	АО «Наманганское ПТЭС»	607 384	580 530	26 854	4 027,7	1 728,2	2 299,5
8	АО «Бухарское ПТЭС»	443 171	418 742	24 429	3 668,7	841,6	2 827,1
9	АО «Каракалпакское ПТЭС»	380 064	363 314	16 750	1 572,8	670,1	902,7
10	АО «Кашкадарьинское ПТЭС»	711 226	666 534	44 692	6 054,0	1 163,2	4 890,8
11	АО «Джизакское ПТЭС»	278 226	261 813	16 413	2 237,0	563,2	1 673,8
12	АО «Навоийское ПТЭС»	251 962	237 534	14 428	6 865,4	459,5	6 405,9
13	АО «Сырдарьинское ПТЭС»	189 579	175 897	13 682	1 497,1	566,6	930,5
14	АО «Хорезмское ПТЭС»	404 692	382 383	22 309	1 955,4	899,5	1 055,9
	Итого по всем распределительным электрическим сетям	7 622 603	7 248 895	373 708	58 997,9	18 158,8	40 839,1

Количество потребителей



По прогнозу на 2022 год объем планируется обеспечить полезную поставку электроэнергии конечным потребителям в объеме 58,99 млрд.кВт.ч.

При этом, в 2022 году будет осуществлена:

- обновление, реконструкция и модернизация распределительных ЛЭП 0,4-110 кВ протяжённостью более 15 000 км;
- обновление, реконструкция и модернизация трансформаторных пунктов 0,4-10 кВ в количестве более 3 951 штук;
- обновление, реконструкция и модернизация 53 подстанций напряжением 35-110 кВ.

3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ В ОБЩЕСТВЕ

Органами управления АО «Региональные электрические сети» являются Общее собрание акционеров, Наблюдательный совет и Правление.

Высшим органом управления обществом является Общее собрание акционеров. В АО «Региональные электрические сети» все простые акции принадлежат одному акционеру-государству и в соответствии со статьёй 58 Закона Республики Узбекистан «Об акционерных обществах и защите прав акционеров», общие собрания акционеров не проводятся.

Решения по вопросам, отнесенным настоящим Законом и уставом общества к компетенции общего собрания акционеров, принимаются Единственным акционером в лице Министерства финансов Республики Узбекистан и подлежат оформлению в письменной форме.

Наблюдательный совет АО «Региональные электрические сети» состоит из 7 членов, персональный состав которого утверждается Решением Единственного акционера Общества.

Руководство текущей деятельностью общества осуществляется Исполнительным органом - Правлением общества. Правление состоит из 5 членов, в

том числе председатель и 4-х заместителей, утверждаемых в должности Решением Единственного акционера Общества.

Ревизионная комиссия осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества и состоит из 3-х членов.

Уставный фонд компании составляет 8 468 081 448 700 сум, разделенный на 84 680 814 487 штук акций номинальной стоимостью 100 сум.

4. СООТВЕТСТВИЕ ПРОДУКЦИИ МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ.

Структурные подразделения компании обеспечивают поставку и реализацию электроэнергии с частотой 50Hz и напряжением от 0.4kV до 110kV на которую имеются сертификаты соответствия Национальной системы сертификации Республики Узбекистан. Согласно постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан за №173 от 19.06.2009 года имеется сертификат соответствия на систему менеджмента качества, отвечающий международным стандартам ISO 9001: 2009, технически регламентируется согласно «Правил технической эксплуатации электроустановок» утвержденным Приказом начальника «Узгосэнергонадзора» за № 270 от 21.05.2004 года зарегистрированным МЮ 09.07.2004г. N1383.

5. ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПЛАН

В соответствии с постановлениями Президента Республики Узбекистан в рамках реализации государственных инвестиционной программ в 2022 году предусмотрена реализация восьми инвестиционных проектов по строительству и реконструкции распределительных электрических сетей.

Общая стоимость данных проектов составляет 154,5 млн. долларов США, в том числе:

стоимость нового строительства по четырем проектам составляет 1,5 млн. долл.;

стоимость модернизации и реконструкции по четырем проектам составляет 153,0 млн. долл. США.

По всем инвестиционным проектам разработаны сетевые графики с указанием объемов работ, сроков их выполнения и ответственных исполнителей от АО «Региональные электрические сети».

В целом по 5 проектам, а также обеспечению внешнего электронстабжения в рамках реализации проектов других отраслей согласно постановлений Президента и Кабинета Министров Республики Узбекистан, АО «Региональные электрические сети» в 2022 году осуществляет реализацию проектов по строительству и модернизации распределительных сетей, внедрению новых технологий на общую сумму 154,5 млн. долл. США, в том числе по источникам финансирования:

- иностранные инвестиции – 15,0 млн. долл.США;
- собственные средства - 139,5 млн. долл.

АО «Региональные электрические сети» принимаются все необходимые меры по безусловному выполнению задач, поставленных руководством страны по

ускорению ввода в эксплуатацию инвестиционных проектов по развитию электрических сетей для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей, совершенствования системы учета электроэнергии.

В целях успешной реализации инвестиционных проектов по развитию структурных предприятий АО «Региональные электрические сети» будут приняты меры по изысканию собственных средств путем увеличения поступления выручки за реализуемую электроэнергию.

Приложение №2 “Перечень реализуемых инвестиционных проектов”.

Динамика инвестиций по созданию новых, модернизации и реконструкции действующих объектов распределительных электрических сетей, реализуемых в 2021-2022 гг.

млн.долл.

Наименование	Согласно правительственных решении за 2021 год		Согласно правительственных решении на 2022 год		Фактическое выполнение за 9 месяцев 2021 года
	Всего кап. вложений. на 2021г.	В том числе за счет собств. средств	Всего кап. вложений на 2022г.	В том числе за счет собств. средств	
Всего:	312,1	94,8	154,5	139,5	291,48
новое строительство	6,6	6,6	15	0	7,83
модернизация и реконструкция	305,5	88,2	139,5	139,5	283,65

6. ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

В соответствии с протоколом Кабинета Министров Республики Узбекистан от 02.08.2021г. №02-02/1-1438 и протоколом Межведомственной тарифной комиссии при Кабинете Министров Республики Узбекистан от 02.08.2021г. №7, определён порядок распределения поступающих от реализации электроэнергии денежных средств между электроэнергетическими предприятиями. При этом, согласно данному порядку АО «Региональные электрические сети» выделяются денежные средства на содержание исполнительного аппарата в размере 1,3% от поступающих на накопительные целевые счета (22604) предприятий территориальных электрических сетей за вычетом налога на добавленную стоимость. Вместе с тем, как основной источник для функционирования и осуществления деятельности АО «Региональные электрические сети» в 2022 году прогнозируются средства получаемые в виде

дивидендов начисляемых на долю АО «Региональные электрические сети» в уставных капиталах предприятий входящих в его структуру.

ПРОГНОЗНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ НА 2022 ГОД.

млн.сум

№	Наименование	9 месяцев 2021 года (факт)	2021 год (ожд.)	2022 год (прогноз)
I.	Целевые поступления и доходы			
1.	Отчисление ПТЭС на содержание АО «Региональные электрические сети»	162 806,7	216 569,0	-
2.	Прочие доходы от финансовой деятельности (в т.ч. дивиденды)	423 480,2	423 480,2	257 826,2
	Всего:	586 286,9	640 049,3	257 826,2
II.	РАСХОДЫ			
2.	Расходы периода	124 714,8	147 483,7	102 214,8
2.1	Фонд оплаты труда	17 466,8	22 981,1	51 639,7
2.2	Единый социальный платеж	2 096,0	2 736,4	6 196,8
2.3	Амортизация основных средств	24 122,4	32 635,0	4 424,0
2.4	ГСМ	242,1	326,5	360,0
2.5	Вспомогательные материалы	92,4	118,3	2 757,7
2.6	Услуги сторонних организаций	1 484,3	1 987,9	3 576,3
2.7	Прочие затраты	79 210,8	86 698,4	33 260,2
2.7.1	в т. ч налоги	4 154,4	4 401,7	1 243,9
3	Расходы по финансовой деятельности (проценты по переоформленным кредитам и убытки от валютных курсовых разниц)	150 834,5	186 850,6	163 248,5
4	Доходы от финансовой деятельности (курсовая разница)	60 311,4	78 217,15	31 051,8
5	Всего расходов	275 549,3	334 334,4	265 463,2
6	Прибыль до уплаты налогов	371 853,0	383 932,0	23 414,8
7	Налог на прибыль	-	-	-
8	Чистая прибыль	371 853,0	383 932,0	23 414,8

Вместе с тем, АО «Региональные электрические сети» планирует в течение 2022 года получить доходы в виде дивидендов в размере не менее 65%, начисляемых на долю АО «Региональные электрические сети» в уставных капиталах его структурных предприятий.

**Сводная таблица планируемых дивидендов на долю
АО «Региональные электрические сети» в 2022 году**

№ п/п	Наименование предприятия	Размер ожидаемой чистой прибыли по итогам 2021г., млн.сум	Прогнозный размер дивидендов, начисляемых на долю АО «Региональные электрические сети» по итогам 2021г., млн.сум
1	АО «Ташкентское ПТЭС»	54 167,0	33 448,1
2	АО «Ташкентское гор.ПЭС»	54 553,4	33 686,7
3	АО «Андижанское ПТЭС»	14 965,9	9 241,5
4	АО «Ферганское ПТЭС»	8 255,4	2 599,8
5	АО «Самаркандское ПТЭС»	22 806,6	14 083,0
6	АО «Сурхандарьинское ПТЭС»	23 406,2	14 453,3
7	АО «Наманганское ПТЭС»	105 498,6	65 145,4
8	АО «Бухарское ПТЭС»	14 725,2	4 637,3
9	АО «Каракалпакское ПТЭС»	7 228,1	4 463,4
10	АО «Кашкадарьинское ПТЭС»	8 055,0	4 974,6
11	АО «Джизакское ПТЭС»	928,4	573,3
12	АО «Навоийское ПТЭС»	-26 410,3	-
13	АО «Сырдарьинское ПТЭС»	110 720,8	68 370,1
14	АО «Хорезмское ПТЭС»	3 481,1	2 149,6
	ИТОГО:	428 792,8	257 826,2

Таким образом в течение 2022 года ожидаемые поступления в виде дивидендов на долю АО «Региональные электрические сети» в уставных капиталах его структурных предприятий составят 257,83 млрд.сум. При этом расходы периода составят 102,2 млрд.сум, расходы по финансовой деятельности 163,25 млрд.сум, ожидаемая чистая прибыль составит 23,4 млрд.сум.

Расчет прогноза финансовых ресурсов на 2022 год по АО «Региональные электрические сети» и его структурных предприятий прилагается.
Приложение №3 и №3-б.

7. КРЕДИТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА

7.1 Информация по использованию кредита и стадия их осуществления

В АО «Региональные электрические сети» по кредитным средствам МФИ, коммерческих банков имеется задолженность по состоянию 01.01.2022г. на общую сумму 4 809 948,6 млн.сум, из них просроченная задолженность не имеется.

Погашение кредитных средств в 2022 году составит 251 896,27 млн. сум, в том числе по валютным кредитам 20 280,5 тыс.долл. США, по сумовым 22 300,94 млн.сум.

Информация о погашении кредитов в 2022 году прилагается. *Приложение №4*

8. ВЗЫСКАНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ.

Дебиторская задолженность за отпущенную электрическую энергию по предприятиям АО «Региональные электрические сети» по состоянию на 01.01.2021г. составляла 3 965,2 млрд. сум, в том числе юридических потребителей – 1 341,4 млрд.сум, бытовых потребителей – 2 623,8 млрд. сум. Дебиторская задолженность за электроэнергию по состоянию на 01.11.2021г. составила 3,49 трлн.сум.

За 9 месяцев 2021 года предприятиями АО «Региональные электрические сети» отпущено товарной продукции (электроэнергии) на 18 350,2 млрд. сум.

Предприятиями АО «Региональные электрические сети» также проводится работа по внедрению современных электронных приборов учета электрической энергии. За истекший с момента начала внедрения период установлено 7,27 млн.штук адаптированных к АСКУЭ новых современных электронных приборов учета электрической энергии. Это позволит обеспечить полное внедрение биллинговой системы по всей территории Республики и переводом их на 100% предоплату за потребляемую электроэнергию.

В целях совершенствования механизма расчетов с потребителями электрической энергии совместно с соответствующими органами Республики Узбекистан для предотвращения роста задолженности приоритетными направлениями в 2022 году считается решение следующих вопросов:

1. Подготовка предложений для принятия Правительственных решений, предусматривающих:

1.1. Финансирование расходов Ассоциации водопользователей за электрическую энергию из государственного бюджета;

1.2. Утверждение порядка пропорционального распределения денежных средств, поступивших на счета предприятий коммунального хозяйства (предприятия водо-, теплоснабжения), с направлением части средств на оплату за электрическую энергию исходя из ее доли в структуре расходов и оказание финансовой поддержки местными органами власти;

1.3. Осуществление в установленном порядке передачи бесхозных объектов:

- водоснабжения населения на баланс межрегиональных водоводов и АО «Сувокава»;

- освещения на баланс департаментов коммунальной сферы органов местной власти и решение вопроса погашения задолженности за электрическую энергию данных объектов.

2. Утверждение порядка, предусматривающего установление запрета на ликвидацию предприятий всех форм собственности до полного погашения имеющейся задолженности за электрическую энергию.

План реализации полезной электроэнергии в 2022 году прилагается.
Приложение №7

9. КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Во исполнение Указа Президента Республики Узбекистан от 24 апреля 2015 года №4720 «О мерах по внедрению современных методов корпоративного управления в акционерных обществах» и Постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 28 июля 2015 года №207 утверждено Положение «О критериях оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства», внедряются критерии оценки эффективности деятельности в АО «Региональные электрические сети», с дальнейшим ежеквартальным заслушиванием отчета исполнительного органа общества о ходе его исполнения. *Приложение №5.*

10. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА И РАСХОДЫ ПО ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЕ

10.1. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА.

АО «Региональные электрические сети» проводится целенаправленная работа по подготовке квалифицированных кадров для энергетической отрасли, повышению квалификации работников в соответствии с приоритетными задачами и требованиями.

Среднесписочная численность работающих в системе АО «Региональные электрические сети» составляет 25139 человек.



Сотрудники, из числа руководителей и специалистов АО «Региональные электрические сети» в соответствии с поручениями вышестоящих организаций (Администрация Президента РУз, Кабинет Министров РУз и др.) и руководства

общества, систематически направляются в разные учебные центры на подготовку, переподготовку и повышение квалификации.

Ежегодно в высших учебных заведениях осуществляется подготовка специалистов – бакалавров и магистров по энергетическим специальностям для Узбекской энергосистемы.

Численность работающих в аппарате АО «Региональные электрические сети» в 2022 году составит 110 человек.

Прогнозируемый фонд оплаты труда исполнительного аппарата АО «Региональные электрические сети», филиалов «Центр автоматизации учета электрической энергии» и «Развития государственных и договорных услуг» в 2022 году составит 51,6 млрд. сум.

В 2022 году планируется осуществление оплаты за обучение в Высшей школе бизнеса и предпринимательства корпоративного управления (ВШБП) 20 ответственных работников АО «Региональные электрические сети».

11. СПОНСОРСКАЯ ПОМОЩЬ.

Постановлением Президента Республики Узбекистан от 04.06.2019г. №ПП-4350 предусмотрено создание филиала Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ» в городе Ташкенте.

Пунктом 7 данного Постановления источниками финансирования организационных мероприятий по созданию филиала, формированию его материально-технической и учебной базы, включая проведение строительства, реконструкции, капитального ремонта и оснащения зданий филиала современным учебно-лабораторным оборудованием и организационной техникой определены собственные средства АО «Тепловые электрические станции», АО «Национальные электрические сети Узбекистана», АО «Региональные электрические сети» и АО «Узбекгидроэнерго».

Протоколом заседания Кабинета Министров Республики Узбекистан от 18.06.2019г. №01-06/1-1172 АО «Региональные электрические сети» поручено выделить средства в размере 5,0 млрд. сум в качестве спонсорской помощи для финансирования работ по организации деятельности филиала «Национальный исследовательский университет «МЭИ» в г.Ташкенте и обеспечения реконструкции зданий и сооружений, предоставляемых филиалу.

Кроме этого ожидается оказание спонсорские помощи со стороны АО «Региональные электрические сети» в размере около 19,0 млрд. сум на основании Правительственных решений и протокольных поручений по результатам посещения Президента Республика Узбекистан регионов страны.

Всего в течение 2022 года на благотворительность и спонсорскую помощь с учетом Правительственных поручений, решений органов управлений Общества и обращений юридических и физических лиц выделяются денежные средства всего на общую сумму 24,0 млрд.сум.

12. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В течение января-сентября 2021 года обеспечено:

1. Создание филиала «Развития государственных и договорных услуг».
2. Осуществлена поставка конечным потребителям электроэнергии в объеме 41,1 млрд. кВт.ч.
3. Реализованы меры по выполнению государственных программ по Модернизации низковольтных электрических сетей, «Обод кишлок», «Обод махалла», «Внедрению АСКУЭ» и снижению себестоимости услуг на сумму 104,1 млрд. сум.
4. Проведен капитальный ремонт 26 202,6 км распределительных электросетей и 9061 трансформаторных пунктов.
5. Введено в эксплуатацию и модернизировано 9700,0 км линий электропередач, установлено и модернизировано 2820 трансформаторных пунктов по всем регионам Республики.

Кроме того, к концу 2021 года планируется обеспечить:

- поставку электрической энергии потребителям в объёме 56,4 млрд. кВт.ч;
- освоение инвестиций на общую сумму 312,4 млн. долл. США, в том числе модернизация и реконструкция 15 029,2 км линий электропередач и 4 001 трансформаторных пунктов.

Следует отметить, что для выполнения плана действий на 2022 год по ускорению модернизации распределительных электрических сетей и решению проблемных вопросов планируется осуществление следующих мероприятий:

1. Создание в региональных предприятиях АО «РЭС» производств по выпуску железобетонных опор и металлических конструкций, а также цехов по ремонту силовых трансформаторов.
2. Обеспечение неукоснительного выполнения прогнозных показателей производств, в том числе расширению контингента потребителей и надежному обеспечению их электроэнергией.
3. Для ускорения реализации инвестиционных проектов планируется привлечение кредитов международных финансовых организаций (АБР, ФБР) в течение 2022-2023 годов.

В результате выполнения запланированных мер в течение 2022 года будет:

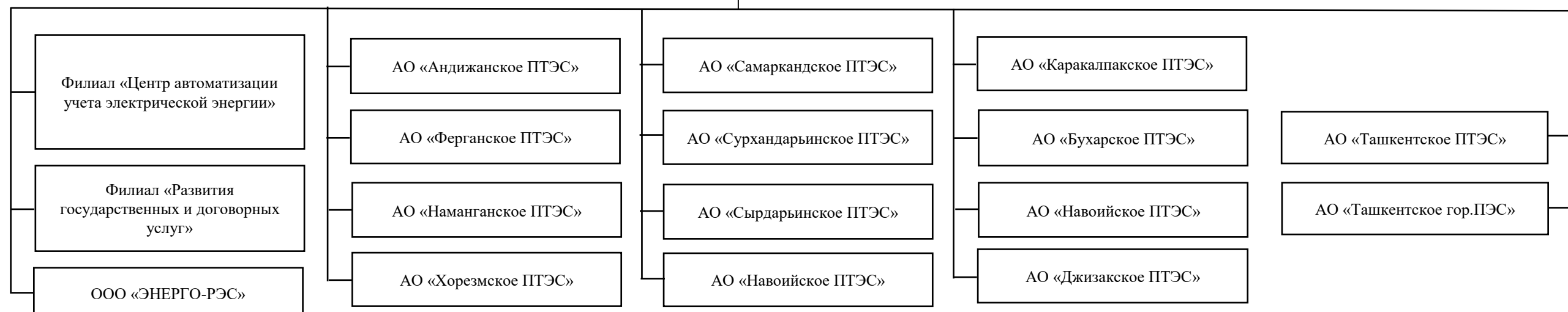
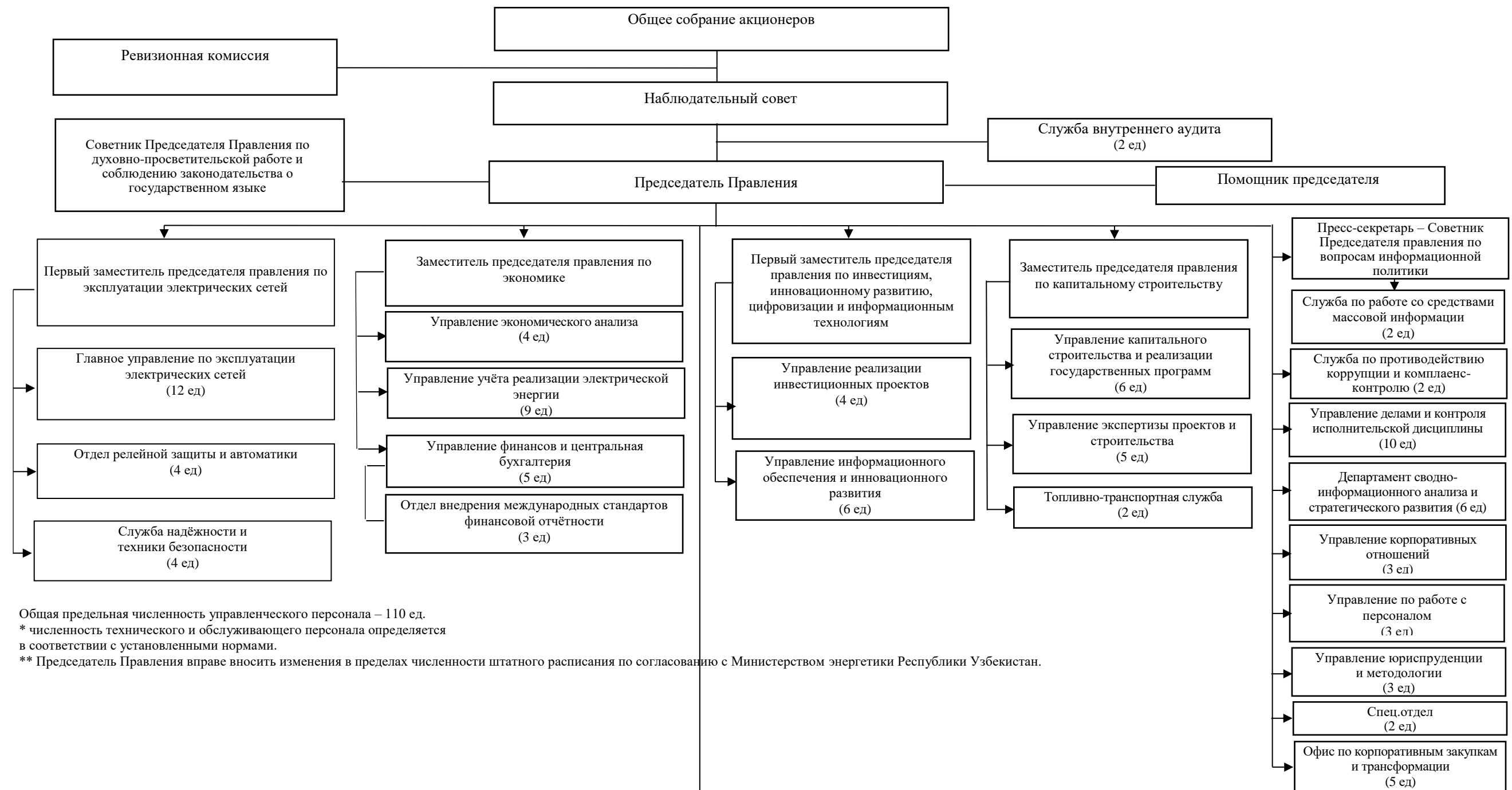
- обеспечена поставка электроэнергии конечным потребителям в объёме 58,99 млрд. кВт.ч;
- произведён капитальный ремонт распределительных электрических сетей протяженностью 26 337,3 км и 9 022 трансформаторных пунктов;
- освоено инвестиций на общую сумму 154,5 млн. долл. США;
- обеспечена подключение к биллингу 7,34 млн. штук установленных новых современных приборов учёта электроэнергии и полноценное внедрение АСКУЭ по

всей территории Республики, а также модернизация и реконструкция 15 000 км линий электропередач и 4 000 трансформаторных пунктов;

- обеспечено финансовое оздоровление и повышение экономической состоятельности 14-ти региональных предприятий электрических сетей;

- обеспечено получение чистой прибыли АО «Региональные электрические сети» в размере **23,4** млрд.сум.

Организационная структура АО «Региональные электрические сети»



**Сводный перечень крупных инвестиционных проектов по
созданию новых, модернизации и реконструкции действующих
объектов электроэнергетики, реализуемых в 2022 году**

млн.долл.

Наименование проектов	Год начала и завершения проекта	Проектная мощность	Общая стоимость проекта	Остаток стоимости проекта на 01.01.2022г.	Прогноз капвложений на 2022г.	В том числе: за счет собственные средства
АО «Региональные электрические сети»			1112,9	1096,4	154,5	139,5
<i>новое строительство</i>			<i>6</i>	<i>5,5</i>	<i>1,5</i>	<i>1,5</i>
Строительство второй линии электропередачи 110 кВ от подстанции «Иштыхан» до подстанции «Горнорудная-2» (НГМК)	2017-2023гг	ВЛ-110 кВ-61км	6,0	5,5	1,5	1,5
<i>модернизация и реконструкция</i>			<i>1106,9</i>	<i>1090,9</i>	<i>153,0</i>	<i>138</i>
Внешнее энергоснабжение города Самарканда модернизация энергосистемы	2019-2021 гг.	181,05 км	24	8	8	8
Разработка и внедрение новой биллинговой системы АО «Региональные электрические сети»	2021-2022 гг.	Цифровизация распределительных сетей	15	15	15	-
Развитие и модернизация распределительных сетей и объектов электроснабжения 0,4-6-10 кВ по всей республики (2 этап)	2022-2026 гг.	ТП-24 428 ед. ВЛ-04/6/10кВ - 51837,4 км ВЛ-35-110кВ 1286,8км	564	564	90	90
Строительства и модернизации существующих электрических сетей 35-110 кВ на 2022-2025 годы	2022-2026 гг.		503,9	503,9	40	40

Приложение №3
к Бизнес-плану
АО "Hududiy elektr tarmoqlari"
на 2022г.

Смета доходов (целевые поступления на содержание) и расходов

№	Наименование показателей	9 мес.2021 года	2021 год (факт)	2022 год	в том числе:			
					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
I	Всего_доходы	586 286 900,0	640 049 280,0	257 826 228,4	64 456 557,1	64 456 557,1	64 456 557,1	64 456 557,1
1	Отчисление ПТЭС на содержание АО "РЭС"	162 806 700,0	216 569 054,0	0,0				
2	Прочие доходы (дивиденды)	423 480 200,0	423 480 226,0	257 826 228,4	64 456 557,1	64 456 557,1	64 456 557,1	64 456 557,1
II	Расходы периода_всего:	124 714 800,0	147 483 679,3	102 214 782,5	25 540 503,2	26 296 108,9	25 394 901,5	24 983 268,8
2.1.	Фонд оплаты труда	17 466 800,0	22 981 132,0	51 639 733,2	11 544 349,1	11 993 705,3	14 269 092,0	13 832 586,9
2.2.	Единый социальный платеж	2 096 000,0	2 736 397,4	6 196 768,0	1 385 321,9	1 439 244,6	1 712 291,0	1 659 910,4
2.3.	Амортизация основных средств	24 122 394,1	32 635 069,5	4 424 084,7	3 474 521,1	316 521,2	316 521,2	316 521,2
2.4.	ГСМ	242 109,5	326 502,8	360 000,0	90 000,0	90 000,0	90 000,0	90 000,0
2.5.	Вспомогательные материалы	92 388,9	118 315,8	2 757 667,8	510 671,2	748 998,9	748 998,9	748 998,9
2.6.	Услуги сторонних организаций	1 484 315,1	1 987 889,8	3 576 345,2	889 269,4	866 220,8	869 825,5	951 029,6
2.7.	Прочие затраты в.т.ч:	79 210 800,0	86 698 372,0	33 260 183,6	7 646 370,5	10 841 418,1	7 388 173,0	7 384 221,9
	Налоги	4 154 405,6	4 401 732,2	1 243 913,6	310 978,4	310 978,4	310 978,4	310 978,4
III	Расходы по финансовой деятельности	150 834 500,0	186 850 681,0	163 248 470,3	54 478 835,9	18 432 126,3	59 456 763,5	30 880 744,7
IV	Доходы по финансовой деятельности	60 311 400,0	78 217 155,0	31 051 857,0				31 051 857,0
VI	Всего расходы:	275 549 300,0	334 334 360,3	265 463 252,8	80 019 339,1	44 728 235,2	84 851 665,0	55 864 013,5
	Прибыль до уплаты налогов	371 853 000,0	383 932 074,7	23 414 832,6	-15 562 782,0	19 728 321,9	-20 395 107,9	39 644 400,6
	Налог на прибыль							
VII	Чистая прибыль/убыток	371 853 000,0	383 932 074,7	23 414 832,6	-15 562 782,0	19 728 321,9	-20 395 107,9	39 644 400,6

Приложение №4
к Бизнес-плану
АО "Hududiy elektr tarmoqlari"
на 2022г.

Информация о погашении кредитов АО "Региональные электрические сети" за 2022 год

млн.сум

№	Наименование предприятия	дата и номер кредитного договора	Всего январь 2022г.	Всего февраль 2022г.	Всего март 2022г.	Всего апрель 2022г.	Всего май 2022г.	Всего июнь 2022г.	Всего июль 2022г.	Всего август 2022г.	Всего сентябрь 2022г.	Всего октябрь 2022г.	Всего ноябрь 2022г.	Всего декабрь 2022г.	Всего за 2022г:
	ИТОГО:		1 908,90	59 201,66	38 882,66	19 175,61	1 874,30	1 869,30	1 864,23	64 869,15	39 450,08	19 196,75	1 814,56	1 789,56	251 896,76
	<i>в том числе</i>														
1	УзПСБ	№ 698 от 04.07.2018г.	1 908,90	1 902,80	1 884,50	1 879,50	1 874,30	1 869,30	1 864,23	1 849,50	1 839,23	1 824,56	1 814,56	1 789,56	22 300,94
2	Азиатский банк развития	№2779-UZB от 16.02.2012г.	0,00	57 298,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 019,65	0,00	0,00	0,00	0,00	120 318,51
3	Всемирный банк	8151-UZ от 10.04.2013г.	0,00	0,00	0,00	361,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	344,16	0,00	0,00	705,30
4	Министерство Финансов	31-01-02-2020/11 от 07.12.2020г.	0,00	0,00	36 998,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 610,85	0,00	0,00	0,00	74 609,01
5	Фонд реконструкции и развития Республики Узбекистан	254 от 28.04.2021	0,00	0,00	0,00	16 934,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 028,03	0,00	0,00	33 963,00

Приложение №5
к Бизнес-плану
АО "Hududiy elektr tarmoqlari"
на 2022г.

ПЕРЕЧЕНЬ
основных ключевых показателей эффективности
АО "Региональные электрические сети" на 2022 год

№	Показатель	Норматив	на 01.01.2022 год	
			Удельный вес	Прогноз
1	Выполнение прогноза чистой выручки от реализации	x	15,00	1,00
2	Выполнение прогноза чистой прибыли (убытка) (в тыс.сумах)		20,00	1,00
3	Рентабельность активов	0,05	10,00	0,02
4	Снижение себестоимости продукции (в % к установленному заданию)		0,00	0,00
5	Коэффициент использования производственных мощностей	0,5	0,00	0,00
6	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	1,25	15,00	0,77
7	Коэффициент финансовой независимости	1	10,00	40,06
8	Расчет дивидендов (в тыс.сумах)		10,00	0,97
9	Показатель выполнения параметров экспорта (в % к установленному заданию)		0,00	0,00
10	Выполнение индикатора локализации (%)		0,00	0,00
11	Реализация инвестиционных программ (%)		10,00	
12	Коэффициент независимости от иностранной валюты		5,00	0,00
13	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR-Total Shareholders Return)		5,00	100%
Всего:			100,00	

*Коэффициенты финансового анализа (указаны в пунктах 1-5), рассчитываемые по данным финансовой отчетности, составленной по международным стандартам применяются только после перехода к публикации отчетности по МСФО.

ПЕРЕЧЕНЬ
дополнительных ключевых показателей эффективности АО "Региональные
электрические сети" на 2022 год

№	Показатель	Норматив	на 01.01.2022 год	
			Удельный вес	Прогноз
1	Прибыль до уплаты процентов, налогов (ЕБИТ- Earning Before Interest, Taxes)*			
2	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации (ЕБИТДА- Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation & Amortization)*			
3	Соотношение затрат и доходов (CIR-Cost Income Ratio)*			
4	Рентабельность привлеченного капитала (ROCE-Return on Capital Employed)*			
5	Рентабельность акционерного капитала (ROE-Return On Equity)*			
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,2	10,0	0,246
7	Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях		10,0	526,35
8	Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях		10,0	516,97
9	Коэффициент износа основных средств		25,0	0,15
10	Производительность труда		25,0	1 781 221,89
11	Коэффициент обновления основных средств			
12	Фондоотдача		10,0	0,89
13	Доля инновационной продукции в общем объеме реализованной продукции			
14	Доля затрат на инновационную деятельность в общих затратах предприятия			
15	Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника		10,0	2 158,27
16	Коэффициент текучести кадров			
17	Показатель эффективности пуска производственных мощностей (в % от установленного объема)**			
18	Энергоэффективность (доля затрат на энергию в структуре себестоимости продукции)			
Всего			100,0	

Приложение №6 к Бизнес-плану
АО "Hududiy elektr tarmoqlari" на 2022 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС - форма № 1 на 1 января 2022г

тыс.сум

Наименование показателей	Код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
АКТИВ			
I. Долгосрочные активы			
Основные средства:			
Первоначальная (восстановительная) стоимость (0100, 0300)	010	287 508 840	424 981 393
Сумма износа (0200)	011	33 925 559	61 798 725
Остаточная (балансовая) стоимость (стр.010-011)	012	253 583 281	363 182 668
Нематериальные активы:			
Первоначальная стоимость (0400)	020		
Сумма амортизации (0500)	021		
Остаточная (балансовая) стоимость (стр.020-021)	022		
Долгосрочные инвестиции, всего (стр.040+050+060+070+080), в т.ч.:	030	9 364 464 072	9 364 464 072
Ценные бумаги (0610)	040	8 281 499 057	8 281 499 057
Инвестиции в дочерние хозяйственные общества (0620)	050	1 061 854 076	1 061 854 076
Инвестиции в зависимые хозяйственные общества (0630)	060		
Инвестиции в предприятие с иностранным капиталом (0640)	070		
Прочие долгосрочные инвестиции (0690)	080	21 110 939	21 110 939
Оборудование к установке (0700)	090	1 093 425	62 601
Капитальные вложения (0800)	100	1 045 758	1 067 315
Долгосрочная дебиторская задолженность (0910, 0920, 0930, 0940)	110	5 247 763 861	5 385 673 755
Долгосрочные отсроченные расходы (0950, 0960, 0990)	120		
Итого по разделу I (стр. 012+022+030+090+100+110+120)	130	14 867 950 397	15 114 450 411
II. Текущие активы			
Товарно-материальные запасы, всего (стр.150+160+170+180), в т.ч.:	140	5 520 032	11 424 077
Производственные запасы (1000, 1100, 1500, 1600)	150	4 330 166	8 905 315
Незавершенное производство (2000, 2100, 2300, 2700)	160	1 189 866	2 518 762
Готовая продукция (2800)	170		
Товары (2900 за минусом 2980)	180		
Расходы будущих периодов (3100)	190	23 556	15 687
Отсроченные расходы (3200)	200		
Дебиторы, всего (стр.220+240+250+260+270+280+290+300+310)	210	671 865 345	102 741 592
из нее: просроченная	211		
Задолженность покупателей и заказчиков (4000 за минусом 4900)	220	750 832	450 733
Задолженность обособленных подразделений (4110)	230		
Задолженность дочерних и зависимых хозяйственных обществ (4120)	240	279 684 568	87 617 212
Авансы, выданные персоналу (4200)	250	4 627	1 569
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (4300)	260	2 126 268	1 686 268
Авансовые платежи по налогам и сборам в бюджет (4400)	270	10 752 323	859 556
Авансовые платежи в государственные целевые фонды и по страхованию (4500)	280	1	1
Задолженность учредителей по вкладам в уставный капитал (4600)	290		
Задолженность персонала по прочим операциям (4700)	300	10 283	1 028
Прочие дебиторские задолженности (4800)	310	378 536 443	12 125 225
Денежные средства, всего (стр.330+340+350+360), в т.ч.:	320	408 583 163	53 877 189
Денежные средства в кассе (5000)	330		
Денежные средства на расчетном счете (5100)	340	1 156 195	11 881 995
Денежные средства в иностранной валюте (5200)	350	361 606 868	
Прочие денежные средства и эквиваленты (5500, 5600, 5700)	360	45 820 100	41 995 194
Краткосрочные инвестиции (5800)	370		
Прочие текущие активы (5900)	380		
Итого по разделу II (стр.140+190+200+210+230+320+370+380)	390	1 085 992 096	168 058 545
ВСЕГО по активу баланса (стр.130+390)	400	15 953 942 493	15 282 508 956

ПАССИВ			
I. Источники собственных средств			
Уставный капитал (8300)	410	8 468 081 449	8 468 081 449
Добавленный капитал (8400)	420		
Резервный капитал (8500)	430	38 611 889	38 611 889
Выкупленные собственные акции (8600)	440		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (8700)	450	383 932 075	233 345 147
Целевые поступления (8800)	460	50 238 081	50 238 081
Резервы предстоящих расходов и платежей (8900)	470		
ИТОГО по разделу I (стр.410+420+430-440+450+460+470)	480	8 940 863 494	8 790 276 566
II. Обязательства			
Долгосрочные обязательства, всего (стр.500+510+520+530+540+550+560+570+580+590)	490	6 443 848 395	6 272 794 404
в т.ч.: долгосрочная кредиторская задолженность (стр.500+520+540+560+590)	491		
Долгосрочная задолженность поставщикам и подрядчикам (7000)	500		
Долгосрочная задолженность обособленным подразделениям (7110)	510		
Долгосрочная задолженность дочерним и зависимым хозяйственным обществам (7120)	520		
Долгосрочные отсроченные доходы (7210, 7220, 7230)	530	972 771 706	972 771 706
Долгосрочные отсроченные обязательства по налогам и обязательным платежам (7240)	540		
Прочие долгосрочные отсроченные обязательства (7250, 7290)	550		
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков (7300)	560		
Долгосрочные банковские кредиты (7810)	570	5 471 076 689	5 300 022 698
Долгосрочные займы (7820, 7830, 7840)	580		
Прочие долгосрочные кредиторские задолженности (7900)	590		
Текущие обязательства, всего (стр.610+620+630+640+650+660+670+680+690+700+710+720+730+740+750+760)	600	569 230 604	219 437 986
в т.ч.: текущая кредиторская задолженность (стр.610+630+650+670+680+690+700+710+720+760)	601	569 230 604	219 437 986
из нее: просроченная текущая кредиторская задолженность	602		
Задолженность поставщикам и подрядчикам (6000)	610	72 719 962	14 221 040
Задолженность обособленным подразделениям (6110)	620		
Задолженность дочерним и зависимым хозяйственным обществам (6120)	630	477 567 253	175 097 424
Отсроченные доходы (6210, 6220, 6230)	640		
Отсроченные обязательства по налогам и обязательным платежам (6240)	650		
Прочие отсроченные обязательства (6250, 6290)	660		
Полученные авансы (6300)	670		
Задолженность по платежам в бюджет (6400)	680	227 596	727 596
Задолженность по страхованию (6510)	690		
Задолженность по платежам в государственные целевые фонды (6520)	700	461 890	538 423
Задолженность учредителям (6600)	710		
Задолженность по оплате труда (6700)	720	2 857 956	3 457 556
Краткосрочные банковские кредиты (6810)	730		
Краткосрочные займы (6820, 6830, 6840)	740		
Текущая часть долгосрочных обязательств (6950)	750		
Прочие кредиторские задолженности (6900 кроме 6950)	760	15 395 947	25 395 947
ИТОГО по разделу II (стр.490+600)	770	7 013 078 999	6 492 232 390
ВСЕГО по пассиву баланса (стр.480+770)	780	15 953 942 493	15 282 508 956

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателей	код стр.	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Основные средства, полученные по краткосрочной аренде (001)	790		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение (002)	800		
Материалы, принятые в переработку (003)	810		
Товары, принятые на комиссию (004)	820		
Оборудование, принятое для монтажа (005)	830		
Бланки строгой отчетности (006)	840		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов (007)	850		
Обеспечение обязательств и платежей - полученные (008)	860		
Обеспечение обязательств и платежей - выданные (009)	870		
Основные средства, сданные по договору долгосрочной аренды (010)	880		
Имущество, полученное по договору ссуды (011)	890		
Расходы, исключаемые из налогооблагаемой базы следующих периодов (012)	900		
Временные налоговые льготы (по видам) (013)	910	378 541 738	379 245 134
Инвентарь и хозяйственные принадлежности в эксплуатации (014)	920	2 815 531	2 802 567

Руководитель

Мустафоев У.М.

М.П.

Главный бухгалтер

Примкулов В.Х.

Приложение №6
к Бизнес-плану
АО "Hududiy elektr tarmoqlari"
на 2022 г.

Отчет о финансовых результатах - форма № 2 за 2022 год

ед. измерения, тыс.сум

Наименование показателя	Код строки	За соответствующий период прошлого года		За отчетный период	
		Доходы (прибыль)	Расходы (убытки)	Доходы (прибыль)	Расходы (убытки)
1	2	3	4	5	6
Чистая выручка от реализации продукции (товаров, работ и услуг)	010	0	x	0,0	x
Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ и услуг)	020	x	0	x	0,0
Валовая прибыль (убыток) от реализации продукции (товаров, работ и услуг) (стр.010-020)	030	0	0	0,0	0
Расходы периода, всего (стр.050+060+070+080), в том числе:	040	x		x	102 214 782,5
Расходы по реализации	050	x	0	x	2 973 500,6
Административные расходы	060	x		x	13 924 632,2
Прочие операционные расходы	070	x		x	85 316 649,6
Расходы отчетного периода, вычитаемые из налогооблагаемой прибыли в балансе	080	x	0	x	0
Прочие доходы от основной деятельности	090				x
Прибыль (убыток) от основной деятельности (стр.030-040+090)	100			-102 214 782,5	0
Доходы от финансовой деятельности, всего (стр.120+130+140+150+160), в том числе:	110			288 878 085,4	x
Доходы в виде дивидендов	120			257 826 228,4	x
Доходы в виде процентов	130			0	x
Доходы от финансовой аренды	140			0	x
Доходы от валютных курсовых разниц	150			31 051 857,0	x
Прочие доходы от финансовой деятельности	160			0	x
Расходы по финансовой деятельности (стр.180+190+200+210), в том числе:	170			x	163 248 470,3
Расходы в виде процентов	180				150 696 226,3
Расходы в виде процентов по финансовой аренде	190			x	0
Убытки от валютных курсовых разниц	200			x	12 552 244,0
Прочие расходы по финансовой деятельности	210			x	0
Прибыль (убыток) от общезаяственной деятельности (стр.100+110-170)	220			23 414 832,6	0
Чрезвычайные прибыли и убытки	230			0	0
Прибыль (убыток) до уплаты налога на прибыль (стр.220+/-230)	240			23 414 832,6	0
Налог на прибыль	250			x	0
Прочие налоги и другие обязательные платежи от прибыли	260			x	0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.240-250-260)	270		0	23 414 832,6	0

План реализации полезной электроэнергии на 2022г.												
№	Наименование предприятия	2021г. (ожидаемый)Объём, млн. кВт*ч	1 квартал 2022г.		2 квартал 2022г.		3 квартал 2022г.		4 квартал 2022г.		ВСЕГО за 2022 год	
			Объём, млн. кВт*ч	млн.сум	Объём, млн. кВт*ч	млн.сум	Объём, млн. кВт*ч	млн.сум	Объём, млн. кВт*ч	млн.сум	Объём, млн. кВт*ч	млн.сум
1	АО "Каракалпакские ПТЭС"	1495,5	383,0	126332,4	384,2	132332,9	403,7	139081,7	401,9	133618,1	1572,8	531365,1
2	АО "Андижанские ПТЭС"	3917,5	1257,2	398593,4	879,7	298897,0	813,1	268766,4	1318,5	419690,8	4268,5	1385947,7
3	АО "Бухарские ПТЭС"	3469,1	847,4	306316,5	922,4	341825,6	1017,3	378191,7	881,6	317448,4	3668,7	1343782,3
4	АО "Джизакские ПТЭС"	1975,6	533,9	195147,8	556,7	209086,1	552,5	206187,0	593,9	214362,8	2237,0	824783,7
5	АО "Кашкадарьинские ПТЭС"	5575,4	1369,7	502511,7	1531,4	563000,0	1595,8	589026,5	1557,1	569423,9	6054,0	2223962,2
6	АО "Навоийские ПТЭС"	7004,7	1602,1	637628,4	1695,6	674249,8	1746,6	694505,5	1821,1	721854,6	6865,4	2728238,2
7	АО "Наманганские ПТЭС"	3797,3	1082,0	347531,9	914,5	322921,6	908,1	323092,1	1123,1	360850,3	4027,7	1354395,9
8	АО "Самаркандские ПТЭС"	4576,8	1320,9	428022,9	1101,7	374567,0	1114,9	393012,0	1492,0	497714,8	5029,5	1693316,6
9	АО "Сурхандарьинские ПТЭС"	2935,5	750,9	245866,1	759,9	270231,3	793,1	281547,4	785,0	266777,8	3088,9	1064422,6
10	АО "Сырдарьинские ПТЭС"	1504,6	390,4	131731,3	343,5	122220,9	353,3	123581,7	409,9	141089,6	1497,1	518623,5
11	АО "Ташкентские ПТЭС"	5926,6	1584,3	571051,8	1475,4	536691,0	1524,0	557258,6	1653,5	602856,2	6237,2	2267857,7
12	АО "Ферганские ПТЭС"	5136,7	1530,0	535813,0	1266,9	442962,0	1275,9	422561,4	1507,6	497661,8	5580,4	1898998,2
13	АО "Хорезмские ПТЭС"	1776,4	509,8	165766,1	450,5	152003,6	476,8	164059,1	518,3	170131,7	1955,4	651960,5
14	АО "Ташкентские гор. ПЭС"	6604,6	1735,0	637716,5	1575,7	581580,9	1762,3	643173,7	1842,3	684649,0	6915,3	2547120,0
	Итого по распределительным электрическим сетям	55696,4	14896,6	5230030,0	13858,1	5022569,6	14337,4	5184044,9	15905,8	5598129,7	58997,9	21034774,2