



ТОО «РАСЧЕТНО-ФИНАНСОВЫЙ ЦЕНТР
ПО ПОДДЕРЖКЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ
ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ»

2022

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ТОО «Расчетно-финансовый центр
по поддержке возобновляемых
источников энергии»
по итогам 2022 года



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке
возобновляемых источников энергии»
по итогам 2022 года

СОДЕРЖАНИЕ

1. Введение	7
1.1 Приветственное обращение Генерального директора	8
1.2 О Компании	9
2. Функциональные направления деятельности.....	11
2.1 Обзор сектора ВИЭ.....	12
2.1.1 Дисбалансы на рынке ВИЭ	28
2.2 Обзор рынка электрической мощности	32
2.2.1 Проведение аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с манёвренным режимом генерации	36
3. Корпоративное управление	39
3.1 Кадровая политика	40
3.1.1 Управление персоналом	40
3.1.2 Оплата труда, социальная поддержка, мотивация	41
3.1.3 Численность и состав персонала	42
3.1.4 Конкурсный отбор	42
3.2 Мероприятия по противодействию коррупции.....	43
4. Законотворческая деятельность	47
4.1 Законодательные изменения в области ВИЭ	48
4.2 Законодательные изменения на рынке электрической мощности.....	49
5. Международное сотрудничество	51
5.1 Сотрудничество и взаимодействие с участниками рынка.....	52
5.2 Разработка проектной документации ЕБРР для участников аукционных торгов в области ВИЭ	54
5.2.1 Применение и преимущества ветроизмерений с помощью установки LiDAR	54
6. Финансовая отчетность за 2022 год.....	57
7. Глоссарий	90



01

Введение

Приветственное обращение

О Компании





ПРИВЕТСТВЕННОЕ ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые коллеги и читатели!

Вашему вниманию предоставляем очередной годовой отчет по деятельности Компании за 2022 год. За минувший год в Компании произошли колоссальные изменения. Самым значимым событием прошедшего года является переход Компании под управление Министерства энергетики Республики Казахстан.

Также немаловажным, можно отметить проведение аукционных торгов по отбору проектов по строительству ветровых электростанций (ВЭС) с проектной документацией при содействии Европейского Банка Реконструкции и Развития, оказывающий поддержку по развитию сектора ВИЭ в Казахстане и аукционным торгам по маневренным электрическим мощностям на действующих электростанциях Казахстана.

Международной программой USAID в Казахстане на безвозмездной основе Компании были переданы два доплеровских лидара для проведения ветроизмерений в регионах страны.

Прошедший год для ТОО «РФЦ по ВИЭ» был плодотворным и показал, что мы планомерно и уверенно движемся к намеченным целям. В 2023 году Компанию ждут большие перемены в части усовершенствования модели электроэнергетического рынка, в частности запуска Единого закупщика электрической энергии и балансирующего рынка электрической энергии в реальном времени. При тесном взаимодействии с государственными органами, заинтересованными сторонами, выражаем огромную признательность всем нашим партнерам, коллегам, стейкхолдерам за эффективную совместную работу.



С уважением,
Гульжан Калижановна Налибаева
Генеральный директор

ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

О КОМПАНИИ

ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» - компания, созданная при Системном операторе АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями «KEGOC» в целях реализации механизма государственной поддержки использования возобновляемых источников энергии, основанного на централизованной покупке расчетно-финансовым центром электрической энергии, производимой объектами ВИЭ.

30 декабря 2021 года в соответствии с решением совета директоров АО «KEGOC» от 24 сентября 2021 года произведена безвозмездная передача в государственную собственность - Комитету государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан 100% доли участия ТОО «РФЦ по ВИЭ».

13 июня 2022 года проведена перерегистрация в органах юстиции и ТОО «РФЦ по ВИЭ» передано под управление Министерства энергетики Республики Казахстан.



ОСНОВНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЯВЛЯЮТСЯ:

централизованная покупка и продажа электрической энергии ВИЭ, электрической энергии, произведенной объектами по энергетической утилизации отходов, паводковой электрической энергии

централизованная покупка услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованное оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки

Отчетным периодом данного отчета является календарный год с 1 января по 31 декабря 2022 года.

Компания не имеет в своем составе зависимых и дочерних организаций, представительств и филиалов.

С подробной информацией о деятельности Компании можно ознакомиться на корпоративном сайте Компании по адресу: www.rfc.kz.

По любым вопросам и информации, содержащейся в данном отчете, можно обращаться в офис ТОО «РФЦ по ВИЭ», расположенный по адресу: 010010, Республика Казахстан, г. Астана, пр. Тәуелсіздік, д. 59, контактные телефоны: +7(777) 533 49 78, e-mail: kense@rfc.kz.



02

Функциональные направления деятельности

Обзор сектора ВИЭ

Дисбалансы на рынке ВИЭ

Обзор рынка электрической мощности

Проведение аукционных торгов
на строительство вновь вводимых
в эксплуатацию генерирующих установок
с манёвренным режимом генерации



2.1 ОБЗОР СЕКТОРА ВИЭ

Электроэнергетика – базовая инфраструктурная отрасль экономики, от которой зависит эффективность функционирования производственного комплекса, сферы услуг, а также качество жизни населения Республики Казахстан.

Казахстан обладает большими запасами энергетических ресурсов (нефть, газ, уголь, уран). Электроэнергия в Казахстане вырабатывается в основном на угле, газе, гидроресурсах и в меньшей степени из возобновляемых источников энергии.

Производство электроэнергии в 2022 году по Казахстану составило 112 865,9 млн. кВтч (снижение на 1,4% по сравнению с 2021 годом). Потребление электроэнергии по стране составило 112 944,6 млн. кВтч (снижение на 0,8% по сравнению с 2021 годом).

Объемы производства и потребления электроэнергии в разрезе типов энергопроизводящих организаций и зон Единой энергосистемы Республики Казахстан за период 2020-2022 годы представлены в таблице 1.

Таблица 1. Объемы производства и потребления электроэнергии в Республике Казахстан за период 2018-2022 годы

	Объем, млн. кВтч		
	2020	2021	2022
Производство электроэнергии в целом по Казахстану	108 085,80	114 447,90	112 865,9
тепловыми электростанциями	86 662,6	91 164,2	88 623,4
газотурбинными электростанциями	9 527,7	10 701,8	10 940,5
гидроэлектростанциями	9 545,8	9 184,9	9 185,1
ВЭС	1 094,1	1 758,0	2 361,8
СЭС	1 250,7	1 636,5	1 754,7
БГУ	4,9	2,5	0,4
В том числе по зонам:			
- Северная зона	83 032,0	87 783,91	83 907,1
- Южная зона	11 565,7	12 174,99	14 441,5
- Западная зона	13 488,1	14 489,0	14 517,3
Потребление электроэнергии в целом по Казахстану	107 344,8	113 890,3	112 944,6
В том числе по зонам:			
- Северная зона	70 522,2	73 853,0	72 624,5
- Южная зона	23 287,4	25 488,3	25 488,2
- Западная зона	13 535,2	13 430,0	14 539,7

Основная потребность в электроэнергии Республики Казахстан в 2022 году покрывалась за счет тепловых электрических станций, на долю которых приходится 78,5% от общей генерации в стране. Гидроэлектростанции страны в 2022 году занимали долю 8%, а доля ВИЭ составила порядка 4,5% от общей выработки электроэнергии.

Следуя международным тенденциям низкоуглеродного развития, в мае 2013 года Казахстан принял Концепцию по переходу страны к «зеленой экономике» и утвердил масштабную цель: к 2050 году 50% генерации должны включать альтернативные и возобновляемые источники энергии. Так, согласно Концепции перехода к «зеленой экономике» и Стратегическому плану развития Республики Казахстан до 2025 года, доля ВИЭ в общем объеме производства электроэнергии должна составлять 3 % к 2020 году, 6% к 2025 году, 15% к 2030 году и 50% (альтернативные + ВИЭ) в 2050 году.

За последние 8 лет, с момента введения фиксированных тарифов на ВИЭ в 2014 году, произошел значительный рост в развитии проектов по ВИЭ. Так, по итогам 2022 года в Казахстане действовало уже 130 (46 ВЭС – 958 МВт; 44 СЭС – 1148 МВт; 37 ГЭС – 280 МВт; 3 БиоЭС – 1,77 МВт) объектов ВИЭ общей установленной мощностью 2400 МВт.

Рисунок 1. Структура производства электроэнергии в Казахстане в 2022 году

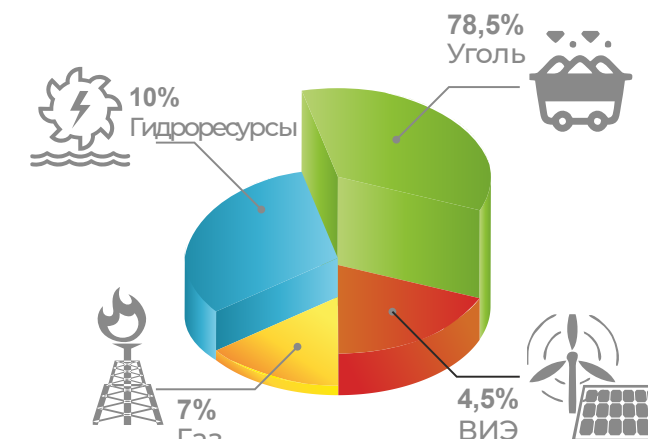
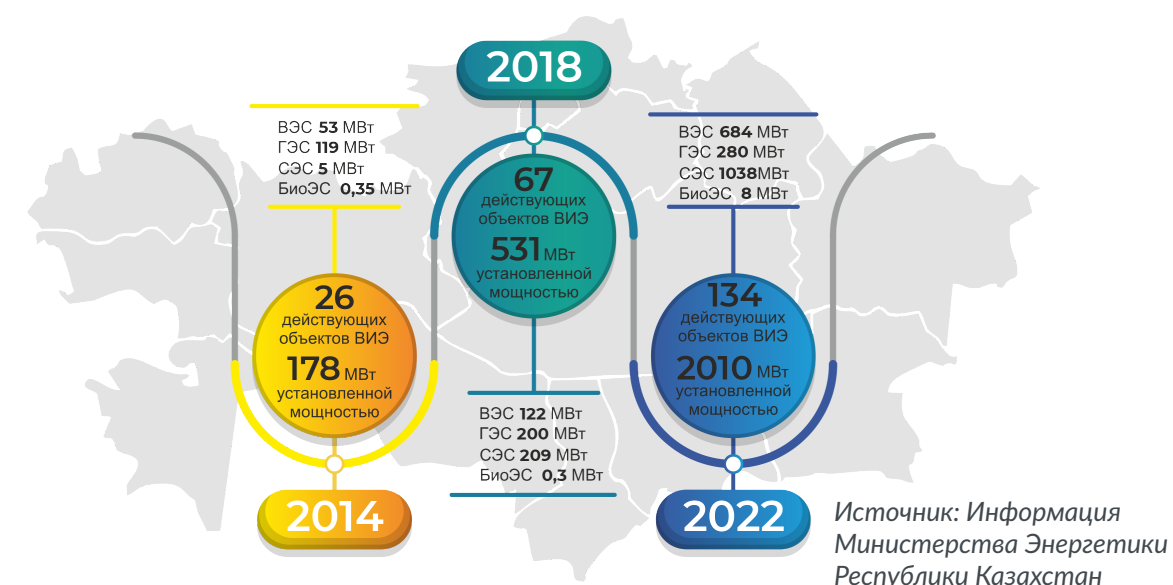


Рисунок 2. Динамика роста установленной мощности и действующих объектов ВИЭ в РК





В период с 2018 по 2022 годы было проведено 53 аукционов по отбору проектов ВИЭ на суммарный объем 2395 МВт. По их результатам было отобрано 83 проектов ВИЭ общей мощностью 1745,72 МВт, или около 72% от предлагаемой мощности.

Наибольшее количество проектов по технологиям ВИЭ, выставленных на аукционах с 2018 по 2022 года, пришлось на долю ВЭС:

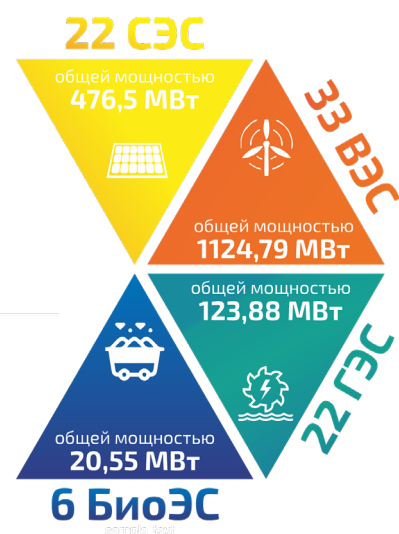


Таблица 2. Динамика аукционов по отбору проектов ВИЭ за 2018–2022 годы

Технология ВИЭ/Год	2018	2019	2020	2021	2022
Объем аукционов (МВт)					
ВЭС	620	100	65	50	400
СЭС	290	80	55	20	60
ГЭС	75	65	120	120	220
БиоЭС	15	10	10	10	10
Итого:	1 000	255	250	200	690
Отобрано в ходе аукционов (МВт)/количество					
ВЭС	500,85/16	108,99/5	64,95/3	50/1	400/8
СЭС	270/12	86,5/3	60/4	20/1	40/2
ГЭС	82,08/7	7/2	23/9	11,8/4	0/0
БиоЭС	5/1	10,4/3	0/0	5,15/2	0/0
Итого:	857,93/36	212,89/13	147,95/16	86,95/8	440/10

Источник: USAID

В таблице 3 представлена динамика стартовых и минимальных аукционных цен по технологиям ВИЭ за каждый год. По итогам аукционов 2022 года максимальное снижение аукционной цены по проектам ВЭС составило 42,5%.

Таблица 3. Динамика аукционных цен ВИЭ за 2018–2022 года

Технология ВИЭ/Год	2018	2019	2020	2021	2022
Стартовая аукционная цена (тг/кВтч)					
ВЭС	22,68	22,66	21,69	21,53	21,53
СЭС	34,61	29,00	16,97	16,96	16,96
ГЭС	16,71	15,48	15,48	15,20	15,20
БиоЭС	32,23	32,15	32,15	32,15	32,15
Минимальная аукционная цена (тг/кВтч)					
ВЭС	17,39	19,27	15,90	14,08	12,39
СЭС	18,00	12,49	14,58	12,87	16,95
ГЭС	12,80	15,43	13,48	15,00	-
БиоЭС	32,15	32,13	-	32,14	-

Источник: USAID

Согласно графику проведения аукционных торгов, утвержденному Министерством энергетики Республики Казахстан, на 2022 год было объявлено о проведении аукционов в общем объеме на 690 МВт установленной мощности с разбивкой по следующим типам электростанций:



Всего было запланировано 13 аукционов и проведено 9 аукционов (2 – по малым СЭС, 7 – по крупным проектам ВЭС). Аукционы были проведены в штатном режиме, при этом 4 аукциона были признаны несостоявшимися по причине недостаточного количества участников (СЭС малые, ГЭС малые и крупные и БиоЭС).

Таблица 4. Результаты аукционов по отбору проектов ВИЭ в 2022 году

Технология ВИЭ	Объем аукционов (МВт)	Предложение участников (МВт)	Отобрано в ходе аукционов (МВт)	Количество отобранных проектов	Стартовая аукционная цена (тг/кВтч)	Минимальная аукционная цена (тг/кВтч)
ВЭС	400	2 475	400	8	21,53	12,39
СЭС	60	60	40	2	16,96	16,95
ГЭС	220	-	-	0	15,2	-
БиоЭС	10	-	-	0	32,15	-
Итого:	690	2 809	440	10	-	-

По информации Министерства энергетики Республики Казахстан, выработка электрической энергии объектами ВИЭ по Республике Казахстан по итогам 2022 года составила 5,11 млрд. кВтч. Увеличение выработки электрической энергии объектами ВИЭ по сравнению с 2021 годом составило 21,7%. По количеству объектов ВИЭ в разрезе технологий преобладают ВЭС и СЭС.



Рисунок 3. Карта расположения крупных станций ВИЭ

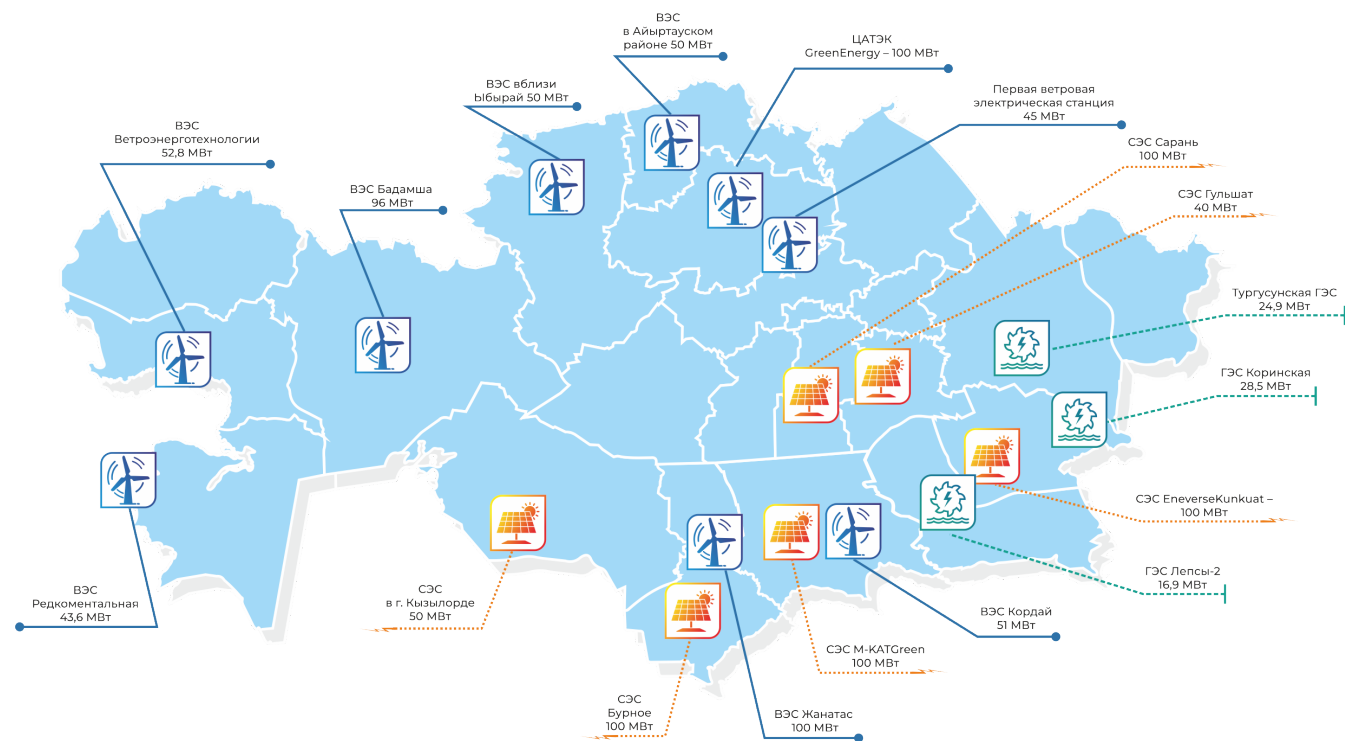


Таблица 5. Информация по производству электрической энергии станциями ВИЭ по РК за 2018-2022 годы (по данным Министерства энергетики Республики Казахстан)

Показатели	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Установленная мощность	МВт	531	1 050	1 635	2 010	2 400
<i>в том числе:</i>						
ветровые электростанции	МВт	122	284	486	684	958*
малые ГЭС	МВт	200	222	229	280	280
солнечные электростанции	МВт	209	542	912	1 038	1 148
биоэлектростанции	МВт	0,3	2	8	8	2
Выработка электроэнергии	млн. кВтч	1 353	2 401	3 245	4 221	5 110
<i>в том числе:</i>						
ветровые электростанции	млн. кВтч	402	717	1 077	1 776	2 411
малые ГЭС	млн. кВтч	807	1 105	812	800	934
солнечные электростанции	млн. кВтч	142	563	1 350	1 641	1 763
биоэлектростанции	млн. кВтч	1	15	7	3	2

* не включены 3 новых ВЭС, введенных в декабре 2022 года, учтенных Министерством энергетики Республики Казахстан в 2023 году: ТОО «Borey Energo 1» - 50 МВт, ТОО «Borey Energo 2» - 50 МВт, ТОО «Energo Trust» - 50 МВт

Централизованная покупка и продажа электрической энергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ, осуществляется на основе заключенных договоров с энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ и условными потребителями по типовым формам, утвержденным Министерством энергетики Республики Казахстан.

На сегодняшний день ВИЭ является динамично развивающимся сектором в производстве электроэнергии в Казахстане, выработка электроэнергии от объектов ВИЭ с каждым годом увеличивается благодаря комплексу мероприятий по реализации программ развития ВИЭ в Республике Казахстан.

Привлекательность Казахстана, как страны с четкими целями и понятным правовым полем, позволила инвесторам привлечь необходимые капиталы для строительства первых крупнейших солнечных, ветровых и гидроэлектростанций. Наиболее крупными станциями на сегодняшний день являются:

- СЭС Бурное - 100 МВт, СЭС Eneverse Kunkuat - 100 МВт, СЭС Baikonur - 50 МВт, СЭС М-KATGreen - 100 МВт, СЭС Сарань - 100 МВт, СЭС Агадырь - 50 МВт, СЭС Нура - 100 МВт, СЭС Каскелен - 50 МВт, СЭС Шоктас - 50 МВт, СЭС Кентау - 50 МВт;
- ВЭС Первая ветровая электростанция - 45 МВт, ВЭС ЦАТЭК GreenEnergy - 100 МВт, ВЭС ВетроЭнергоТехнологии - 52,8 МВт, ВЭС Форт Шевченко - 43,6 МВт, ВЭС Бадамша 1 - 48 МВт, ВЭС Бадамша 2 - 48 МВт, ВЭС Жанатас - 100 МВт, ВЭС Ыбырай - 50 МВт, ВЭС Абай 1 - 100 МВт, ВЭС Абай-2 - 50 МВт;
- ГЭС Коринская - 28,50 МВт, ГЭС Лепсы-2 - 16,99 МВт, Чижинская ГЭС - 25,8 МВт, ГЭС Тургусун-1 - 24,9 МВт.

Для достижения установленных показателей развития сектора ВИЭ, в соответствии с формируемым Министерством энергетики Республики Казахстан перечнем энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ, ТОО «РФЦ по ВИЭ» по состоянию на 31.12.2022 года заключено 137 договоров на общую установленную мощность 2 859, 4 МВт (ВЭС - 1 441 МВт; СЭС - 1 195 МВт; ГЭС - 202 МВт; БиоЭС - 21,4 МВт), в том числе:

- 79 договоров по фиксированным тарифам с установленной мощностью 1 666,25 МВт;
- 58 договоров по аукционным ценам с установленной мощностью 1 193 МВт.

По итогам 2022 года количество действующих станций ВИЭ, реализующих электроэнергию через ТОО «РФЦ по ВИЭ» составило 99 единиц общей установленной мощностью 2308,7 МВт (ВЭС - 1099,7 МВт; СЭС - 1085,2 МВт; ГЭС - 122,8 МВт; БиоЭС - 1 МВт).

Выработано и реализовано электроэнергии - 4 561,6 млн. кВтч, в том числе: ВЭС - 2 299,3 млн. кВтч; СЭС - 1 685,8 млн. кВтч; ГЭС - 576,1 млн. кВтч; БиоЭС - 0,4 млн. кВтч. За 2022 год затраты на покупку электроэнергии ВИЭ составил 141 777 969 688 тенге. При этом, количество энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ, осуществляющих электроэнергию РФЦ увеличилось с 6 в 2014 году до 99 в 2022 году.



Таблица 6. Информация об объемах покупки электроэнергии ВИЭ и о затратах на поддержку ВИЭ за период 2018-2022 годы

Тип ВИЭ	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Объемы электрической энергии ВИЭ						
ВЭС	млн. кВтч	398	699	1 080	1 723,1	2 299,3
СЭС	млн. кВтч	138	409	1 231	1 609,5	1 685,8
ГЭС	млн. кВтч	242	238	227	520	576,1
БиоЭС	млн. кВтч	1	3	5	3	0,4
Итого	млн. кВтч	779	1 348	2 543	3 855	4 561,6
Затраты на покупку электрической энергии ВИЭ						
ВЭС	млн. тенге	11 029	21 162	35 260,2	57 611,7	71 127
СЭС	млн. тенге	5 627	15 343	45 056,0	57 370,1	62 454
ГЭС	млн. тенге	4 195	4 331	4 271,8	6 343,6	8 182
БиоЭС	млн. тенге	42	96	165	119	15
Итого	млн. тенге	20 894	40 932	84 753	121 444	141 778
Средний тариф на покупку электрической энергии ВИЭ						
ВЭС	тенге/кВтч	27,72	30,27	32,65	33,43	30,93
СЭС	тенге/кВтч	40,86	37,54	36,59	35,64	37,05
ГЭС	тенге/кВтч	17,31	18,24	18,79	12,21	14,2
БиоЭС	тенге/кВтч	32,23	32,23	33,93	47,48	37,5

Таблица 6.1. Информация об объемах и затратах покупки электрической энергии объектами ВИЭ использующих ВЭС за 2022 год

№ п/п	Наименование организации (объект ВИЭ)	Цена за 1 кВтч	Фактический объем покупки электрической энергии, млн. кВтч	Затраты на покупку электрической энергии, млн. тенге без НДС
1	ТОО «Vista International»	36,84	75	2 758
2	КТ «Зенченко и К»	36,84	3	98
3	ТОО «Первая ветровая ЭС»	36,84	135	4 987
4	КТ «Зенченко и К»	36,84	1	49
5	ТОО «Ветроинвест»	36,84	106	3 894
6	ТОО «Анна»	31,6	4	118
7	ТОО «ВЭС Нурлы»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 29,02, после - 31,6	6	195
8	ТОО «ВЭС Сарыбулак»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 27,1, после - 29,51	8	224
9	ТОО «ВЭС Сарыбулак 2»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 27,1, после - 29,51	6	174
10	ТОО «ВЭС Кербулак»	27,82	5	150
11	ТОО «ВЭС Кербулак 2»	27,82	3	93

№ п/п	Наименование организации (объект ВИЭ)	Цена за 1 кВтч	Фактический объем покупки электрической энергии, млн. кВтч	Затраты на покупку электрической энергии, млн. тенге без НДС
12	ТОО «ЦАТЭК Green Energy»	69,55	292	20 309
13	ТОО «Иван Зенченко»	26,24	2	41
14	ТОО «АрмВинд»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 24,26, после - 26,41	172	4 327
15	ТОО «Golden Energy corp.»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 24,26, после - 26,41	11	267
16	ТОО «Golden Energy corp.»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 24,26, после - 26,41	63	1 593
17	ТОО «Wind Electricity»	24,69	15	374
18	ТОО «Wind Power city»	24,69	15	378
19	ТОО «ВИЧИ»	19,61	22	427
20	ТОО «ВЭС Нурлы» - 2	24,69	8	189
21	ТОО «Жанатасская ВЭС»	24,69	381	9 402
22	ТОО «ЖЕЛ ЭЛЕКТРИК»	17,49	190	3 316
23	ТОО «Производственная фирма ЭлектроСетьСтрой»	22,68	9	199
24	ТОО «АрмВинд»	19,27	158	3 054
25	ТОО «Чарск Ветер»	22,68	6	128
26	ТОО «Ventum Energy»	18,99	8	143
27	ТОО «DES Consulting»	22,68	5	114
28	ТОО «Винд Чарск»	22,68	6	143
29	ТОО «ВЭС Чарск»	22,68	4	97
30	ТОО «EastWindEnergy»	19,99	7	144
31	ТОО «Энергия Семиречья»	22,68	86	1 960
32	ТОО «ВЭС 100МВт «Абай-1»	17,39	103	1 795
33	ТОО «Жеруйык Энерго»	22,68	49	1 109
34	ТОО «ВЭС 50 МВт Абай 2»	20,9	24	493
35	ТОО «Новотэкс»	22,68	2	45
36	ТОО «ВЭС Шенгельды»	22,68	2	46
37	ТОО «ВЭС Шенгельды 2»	22,68	2	53
38	ТОО «Borey Energo 1»	19,98	2	32
39	ТОО «Borey Energo 2»	20,5	2	33
40	ТОО «Energo Trust»	19,5	1	29
41	ТОО «ВетроЭнергоТехнологии»	27,82	190	5 285
42	ТОО «Совместное предприятие «КТ Редкометальная Компания»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 25,55, после - 27,82	74	1 972
43	ТОО «БЕСТ-Групп НС»	26,41	9	245
44	ТОО «ВЭС Сервис»	23,63	15	356
45	ТОО «ВЭС Жангиз»	23,41	12	290
Итого			2 299,3	71 127



Таблица 6.2. Информация об объемах и затратах покупки электрической энергии объектами ВИЭ использующих ГЭС за 2022 год

№ п/п	Наименование организации (объект ВИЭ)	Цена за 1 кВтч	Фактический объем покупки электрической энергии, млн. кВтч	Затраты на покупку электрической энергии, млн. тенге без НДС
1	ТОО «Кайнар-АКБ»	15,05	8	126
2	ТОО «Энергия Әлемі»	27,14	3	85
3	Карагандинский филиал РГП «Казводхоз»	27,14	4	101
4	ТОО «Baskan Power»	27,14	16	446
5	ТОО «ГЭС Лепсы-2»	23,27	59	1 375
6	ТОО «Аксу-Энерго»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 21,37, после - 23,27	12	273
7	ТОО «EC ENERGY Qazaqstan»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 21,37, после - 23,27	5	118
8	ТОО «Коринская ГЭС»	21,72	83	1 806
9	ТОО «DEF ГЭС»	21,72	0	4
10	ТОО «Salem Consulting»	21,72	4	93
11	ТОО «Аксу-Куат»	19,46	11	205
12	ТОО «ГидроПауэр»	19,46	13	249
13	ТОО «КазЭлектроЭнергия»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 17,87, после - 19,46	19	351
14	ТОО «Каскад Каратальских ГЭС»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 16,71, после - 18,19	95	1 652
15	ТОО «Тургусун-1»	16,71	45	744
16	ПК «СПК «Ынтымак»	15,02	0	1
17	ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»	2,85	180	514
18	ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	2,14	18	39
19	ТОО «Казцинк» (Бухтарминская ГЭК)	1,46	-	-
Итого			576,1	8 182

Таблица 6.3. Информация об объемах и затратах покупки электрической энергии объектами ВИЭ использующих СЭС за 2022 год

№ п/п	Наименование организации (объект ВИЭ)	Цена за 1 кВтч	Фактический объем покупки электрической энергии, млн. кВтч	Затраты на покупку электрической энергии, млн. тенге без НДС
1	ТОО «SamrukGreenEnergy»	58,7	3	178
2	ТОО «Аксу-Энерго»	56,22	1	78

№ п/п	Наименование организации (объект ВИЭ)	Цена за 1 кВтч	Фактический объем покупки электрической энергии, млн. кВтч	Затраты на покупку электрической энергии, млн. тенге без НДС
3	ТОО «КазЭкоВатт»	20,89	1	14
4	ТОО «СКЗ-У»	74,65	1	42
5	ТОО «Бурное Солар-1»	56,22	79	4 424
6	ТОО «Аксу-Энерго»	56,22	1	83
7	ТОО «Бурное Солар-2»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 41,36, после - 45,04	75	3 260
8	ТОО «КПМ Дельта»	42,46	60	2 548
9	ТОО «SES Saran»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 38,99, после - 42,46	125	5 058
10	ТОО «Байкен-У»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 71,48, после - 72,25	0	23
11	ТОО «Казсолар-50»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 38,99, после - 42,46	68	2 752
12	ТОО «ЖАНГИЗ СОЛАР»	40,32	44	1 764
13	ТОО «ENEVERSE KUNKUAT»	40,32	154	6 227
14	ТОО «EcoProTech-Astana» (ЭкоПроТек-Астана)	71,75	32	2 318
15	ТОО «SamrukGreenEnergy»	71,51	1	43
16	ТОО «Baikonyr solar»	40,32	81	3 274
17	ТОО «M-KAT Green»	40,32	170	6 847
18	ТОО «Номад Солар»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 37,03, после - 40,32	50	1 935
19	ТОО «Kaz Green Tec Solar»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 37,03, после - 40,32	21	808
20	ТОО «Компания KaDi»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 37,03, после - 40,32	8	305
21	ТОО «ЮКСЭС 50»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 37,03, после - 40,32	84	3 269
22	ТОО «KB Enterprises»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 37,03, после - 40,32	157	6 026
23	ТОО «Казсолар-50» Агадырь 2	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 18,16, после - 18,66	40	733
24	ТОО «MISTRAL ENERGY»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 27,6, после - 30,05	76	2 193
25	ТОО «Техно Базальт»	31,57	6	175
26	ТОО «КапшагайСоларПарк»	37,69	9	338
27	ТОО «Nevel Kazakhstan»	19,31	32	613
28	ТОО «Nevel Kazakhstan»	23,12	84	1 950
29	ТОО «ХЕК-КТ»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 29,0, после - 29,8	19	555



№ п/п	Наименование организации (объект ВИЭ)	Цена за 1 кВтч	Фактический объем покупки электрической энергии, млн. кВтч	Затраты на покупку электрической энергии, млн. тенге без НДС
30	ТОО «KZT Solar (КЗТ Солар)»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 18,6, после - 19,11	88	1 658
31	ТОО «KZT Solar (КЗТ Солар)»	Применение индексации тарифа: до 1 июля - 19,58, после - 21,32	19	381
32	ТОО «Каз Грин Тек Солар 1»	28	9	265
33	ТОО «АЕС Asa (АЕК Аса)»	22,9	73	1 672
34	ТОО «АлматыЭнергоПроджект»	34,61	6	224
35	ТОО «Инженерная Арена»	34,61	5	177
36	ТОО «Cascade NRG»	18	1	13
37	ТОО «Group Independent»	72,25	3	233
Итого			1 685,8	62 454

Таблица 6.4. Информация об объемах и затратах покупки электрической энергии объектами ВИЭ использующих БиоЭС за 2022 год

№ п/п	Наименование организации (объект ВИЭ)	Цена за 1 кВтч	Фактический объем покупки электрической энергии, млн. кВтч	Затраты на покупку электрической энергии, млн. тенге без НДС
1	ТОО «Агрофирма Курма»	39,53	0,4	15

На протяжении нескольких лет наблюдается ежегодный прирост объемов электроэнергии ВИЭ. По сравнению с 2021 годом рост объема электроэнергии ВИЭ в 2022 году составил более 18%. При этом, темп прироста затрат на продажу электрической энергии ВИЭ в 2022 году увеличился по сравнению с 2021 годом на 31%. Рост данных показателей связан с вводом в эксплуатацию новых объектов ВИЭ, а также ежегодной индексацией фиксированных тарифов и аукционных цен на величину инфляции и изменения курса доллара США.

Кроме того, в соответствии с положениями Предпринимательского кодекса Республики Казахстан, с 1 января 2017 года централизованная покупка и продажа электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, отнесена к государственному регулированию цен субъектов общественно значимых рынков.

В соответствии с Правилами определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен, утвержденных Постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года № 271, установлен порядок ежегодной индексации уровней фиксированных тарифов и аукционных цен. Величина индекса потребительских цен, примененного для индексации фиксированных тарифов и аукционных цен по годам, выглядит следующим образом:

Таблица 7. Индекс потребительских цен на 2018-2022 годы

Период	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Уровень ИПЦ	106,1%	105,3%	107,0%	108,9%	117,7%

Необходимо отметить, что в соответствии с пунктами 11 и 11.1 Правил определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен, утвержденных Постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года № 271, применяется индекс потребительских цен, накопленный за двенадцать месяцев, предшествующих 1 октября года проведения индексации, определяемый по данным уполномоченного органа в области государственной статистики.

Распределение электроэнергии, произведенной объектами ВИЭ между условными потребителями

В соответствии с законодательством в области поддержки использования ВИЭ, затраты на поддержку распределяются между условными потребителями (традиционные энергопроизводящие организации и импортеры электроэнергии) пропорционально объему отпуска в сеть электрической энергии в соответствии с зоной потребления.

Рисунок 4. Схема распределения электроэнергии, произведенной объектами ВИЭ



По итогам 2022 года общее количество условных потребителей составило 67, в том числе по зоне 1 - 50, по зоне 2 - 17.

Объем распределения электроэнергии ВИЭ условным потребителям за 2022 год составил 4 561,6 млн.кВтч. В том числе, доли крупных генерирующих групп компаний, следующие: АО «Самрук-Энерго» - 36%, ERG - 19%, АО «ЦАЭК» - 5%, ТОО «KazakhmysHolding» - 4%, ТОО «ККС» - 6%, ТОО «KazincHoldings» - 3%, и прочие - 27%.



Рисунок 5. Доли крупных генерирующих групп компаний от объема распределения ВИЭ

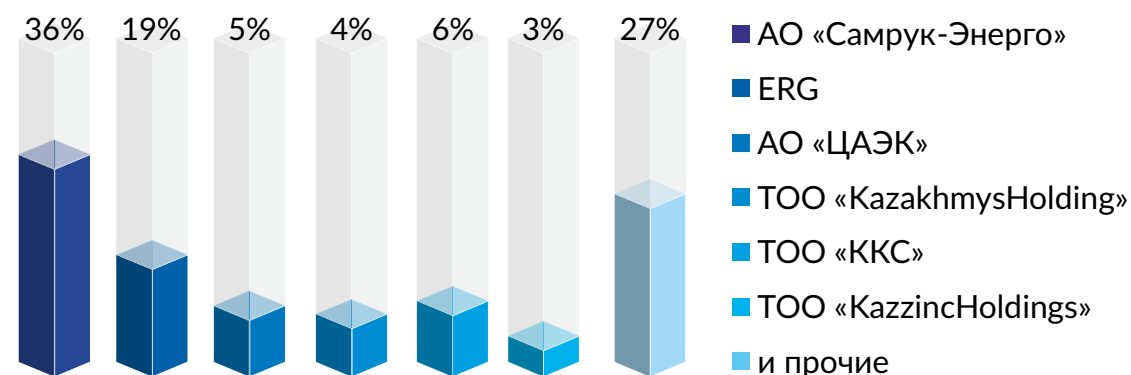


Таблица 8. Информация о распределении электроэнергии ВИЭ между условными потребителями за 2020-2022 годы по зоне 1

№	Энергопроизводящие организации	2020 год		2021 год		2022 год	
		Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге	Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге	Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге
1	ТОО "Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова"	479	17 138	865	31 555	1 108	36 501
2	АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"	370	13 173	591	21 362	699	22 933
3	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	125	4 464	255	8 944	272	9 384
4	АО "Алматинские электрические станции"	120	4 281	171	6 192	222	7 360
5	ТОО "Караганда Энергоцентр"	99	3 530	155	5 651	182	5 948
6	АО "Казцинк" (Бухтарминская ГЭК)	83	2 950	123	4 392	136	4 425
7	АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"	83	2 950	119	4 323	148	4 857
8	АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" (ППТЭЦ-2)	78	2 772	93	3 310	62	2 222
9	АО "Астана-Энергия"	70	2 494	128	4 649	163	5 460
10	ТОО "Kazakhmysenergy"	61	2 162	80	2 853	87	2 793
11	ТОО "AES Усть-Каменогорская ГЭС"	49	1 748	73	2 625	83	2 707
12	ТОО "AES Шульбинская ГЭС"	50	1 773	63	2 247	72	2 251
13	АО "АрселорМиттал Темиртау"	66	2 355	98	3 461	95	3 106
14	АО "Алюминий Казахстана"(ТЭЦ-1)	48	1 697	65	2 351	77	2 541

№	Энергопроизводящие организации	2020 год		2021 год		2022 год	
		Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге	Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге	Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге
15	ТОО "AES Усть-Каменогорская ТЭЦ"	50	1 793	72	2 612	85	2 780
16	АО "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова"	44	1 558	72	2 781	164	5 572
17	АО "Мойнакская ГЭС"	27	958	34	1 199	54	1 608
18	ЭС АЗФ ТНК "Казхром"	24	848	42	1 494	51	1 679
19	АО "Актобе ТЭЦ"	21	737	28	1 015	26	910
20	ТОО "Кристалл Менеджмент"	19	678	26	938	35	1 168
21	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	18	628	26	912	24	767
22	ТОО "Жанажолская ГТЭС"(ЖГТЭС-56)	24	871	27	984	33	1 070
23	АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение" (Рудненская ТЭЦ)	22	774	28	1 001	32	1 051
24	ТОО "Bassel Group LLS" (Кар.ГРЭС-1)	12	441	18	670	23	730
25	АО 3- Энергоорталык" (Шымк. ТЭЦ-3)	17	596	29	1 057	36	1 261
26	АО "Шардаринская ГЭС"	14	490	19	629	28	854
27	АО "ПетроКазахстан-КумкольРесорсиз"	11	403	15	549	16	533
28	ТОО "Актюбинский рельсобалочный завод"	8	268	11	392	12	364
29	ТОО "УПНК-ПВ"	1	24	1	40	1	43
30	ТОО "АЭС Согринская ТЭЦ"	9	317	0	9	18	612
31	АО "Риддер ТЭЦ"	3	105	0	4	3	93
32	ТОО "ГРЭС Топар"	100	3 538	137	4 826	111	3 616
33	ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"	0	6	0	5	0	15
34	ГКП "Костанайская ТЭЦ"	0	8	0	15	1	22
35	ГКП "Аркалыкская ТЭЦ"	-	1	0	1	-	-
36	АО СНПС "Актобемунайгаз"	15	527	21	767	28	898
37	ТОО "Казтуркмунай" ГПЭС Юж. Каратобе	1	20	1	29	2	55
38	ТОО "Фирма Ада Ойл" ГПЭС Башенколь	0	7	0	14	2	78
39	ТОО "Восход-Oriel" (ГКП Восход)	0	16	1	25	1	29



№	Энергопроизводящие организации	2020 год		2021 год		2022 год	
		Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге	Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге	Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге
40	ТОО "Текелийский энергокомплекс" (ТЭЦ-2)	5	177	7	240	7	230
41	АО "Таразэнергоцентр" (Жам.ТЭЦ-4)	2	76	3	126	5	163
42	ГКП «Кентау сервис» (Кент.ТЭЦ-5)	-	1	0	2	0	1
43	ТОО "СКЗ-У"	3	95	4	149	6	187
44	АО "Кызылорда-теплоэлектроцентр"	6	194	13	459	16	558
45	ТОО "Теплокоммунэнерго"	0	5	13	473	-	-
46	АО «KEGOC»	-	1	13	558	3	149
47	ТОО "Region Energo"					1	21
48	ТОО "РИТАЛ ЭНЕРГО"					3	93
49	ТОО "АБ Энерго"					1	30
50	ТОО "Интер РАО-Казахстан"					24	788
Итого		2 236	79 645	3 540	127 890	4 258	140 516

Таблица 9. Информация о распределении электроэнергии ВИЭ между условными потребителями за 2020-2022 годы по зоне 2

№	Энергопроизводящие организации	2020		2021		2022	
		Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге	Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге	Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге
1	ТОО "МАЭК-Казатомпром"	100	2 452	89	2 673	86	2 581
2	АО "Атырауская теплоэлектроцентраль"	50	1 213	42	1 233	43	1 287
3	ТОО "ТенгизШевройл" (ТГТЭС-1,2,3)	47	1 157	44	1 284	46	1 371
4	ЭС "Кашаган" NCOC N.V.	29	716	27	788	22	677
5	АОЗТ «Карачаганак-ПетролиумОперейтинг Б.В. Казахстанский филиал»	21	501	21	630	15	655
6	ТОО "БатысПауэр" (ГТЭС-200)	12	286	19	561	9	465
7	АО "Мангистаумунайгаз"	1	14	4	114	9	257
8	ГПЭС АО "КазАзот"	7	163	6	176	5	159

№	Энергопроизводящие организации	2020		2021		2022	
		Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге	Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге	Объем покупки электроэнергии ВИЭ, млн. кВтч	Затраты, млн.тенге
10	ТОО "Уральская газотурбинная электростанция"	8	196	8	235	7	269
11	ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" (ТЭЦ)	5	110	4	113	3	103
12	ТОО "Жаикмунай"	2	51	2	64	2	65
13	ГПЭС ТОО "SagatEnergy"	1	28	1	25	1	16
14	ТОО "Karabatanutilitysolutions"	21	503	42	1 412	49	1 477
15	ОралМунайПром					2	60
16	АО "KEGOC" (потери)	0	0	0	10	0,4	14
17	ТОО "Интер РАО-Казахстан"					0,2	6
Итого		308	7 535	314	9 360	303,6	9 633
Всего по зоне 1 и зоне 2		2 544	87 179	3 855	137 250	4 561,6	150 149

Применение механизма квалифицированных условных потребителей

В 2017 году были приняты поправки в Закон РК «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» (далее – Закон) по применению механизма квалифицированных условных потребителей (КУП).

Данные нормы и положения законодательства в области ВИЭ освобождают условных потребителей, входящих в КУП, от оплаты растущих расходов на поддержку развития ВИЭ, формирующихся в рамках обязательств по заключенным с инвесторами договорам о гарантированной покупке электрической энергии в течение 15-20 лет.

Согласно положениям законодательства, в области ВИЭ, на энергопроизводящие организации, использующие ВИЭ, входящие в состав КУП, распространяются все меры государственной поддержки, оказываемые энергопроизводящим организациям, использующим ВИЭ, а именно освобождение от оплаты услуг энергопередающих организаций на передачу электрической энергии, инвестиционные, налоговые и таможенные преференции.

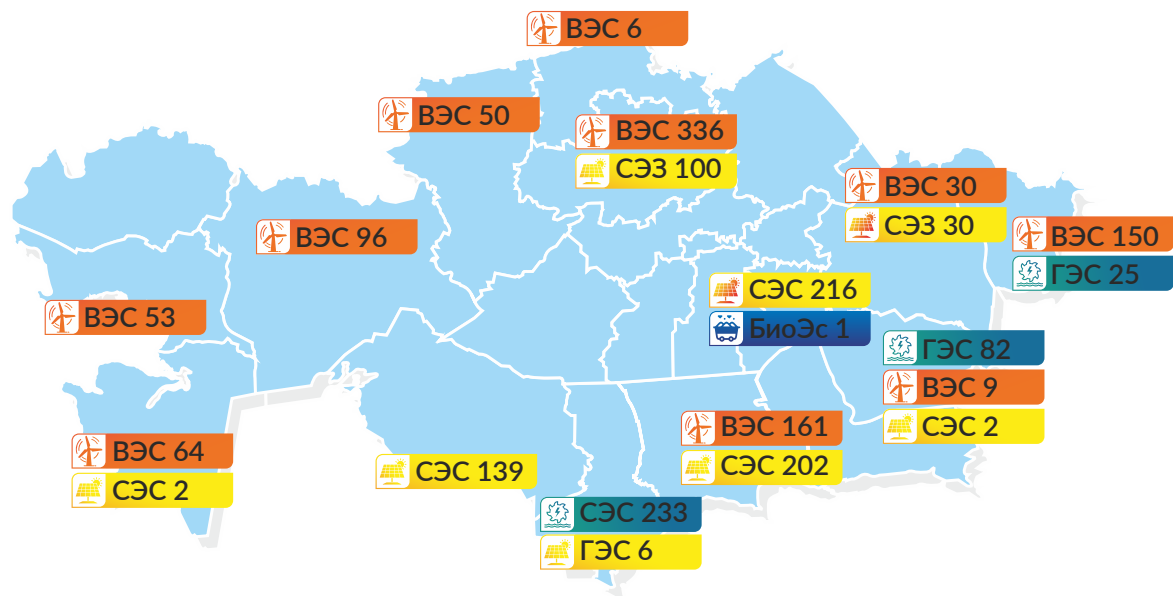
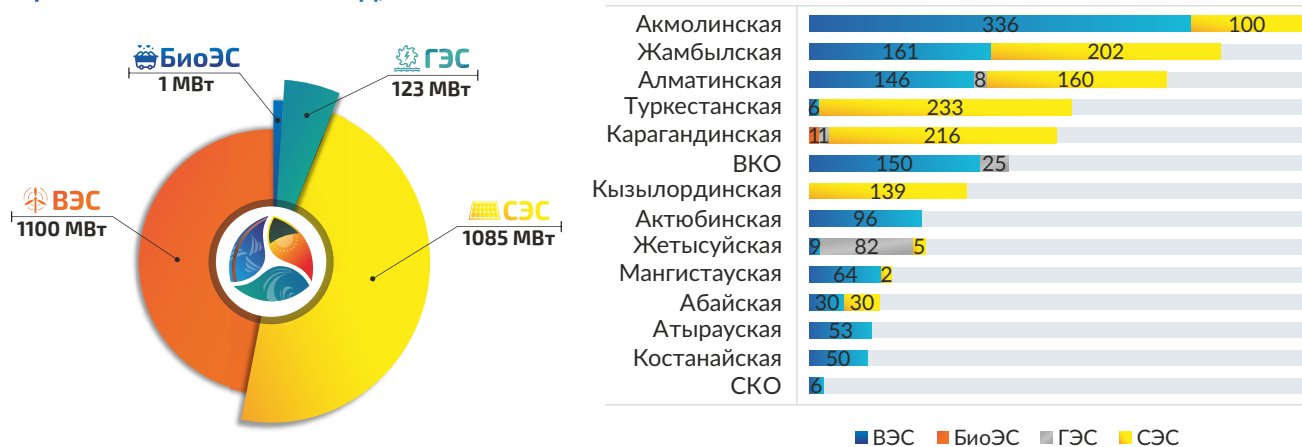
В 2020 году ТОО «Kazakhmys Holding» успешно запустило солнечную электростанцию в Кенгирском сельском округе мощностью 10 МВт, положив начало действию механизма КУП. С апреля 2020 года СЭС Кенгир вырабатывает электроэнергию, что оказывает положительное влияние на затраты холдинга Kazakhmys на ВИЭ, при этом продолжая участвовать в поддержке ВИЭ. Во втором квартале 2022 года введено к вводу СЭС «Балхаш» ТОО «KAZ GREEN ENERGY» установленной мощностью 100 МВт, также относящаяся к данному холдингу.



2.1.1. Дисбалансы на рынке ВИЭ

В рамках действующего законодательства в области ВИЭ ТОО «РФЦ по ВИЭ» является провайдером баланса для объектов ВИЭ, которое на ежедневной основе консолидирует графики суточного производства по всей стране для 99 объектов ВИЭ общей суммарной установленной мощностью по всем типам ВИЭ порядка 2309 МВт.

Установленная мощность ВИЭ по действующим объектам ВИЭ в разбивке по регионам РК на 2022 год, МВт

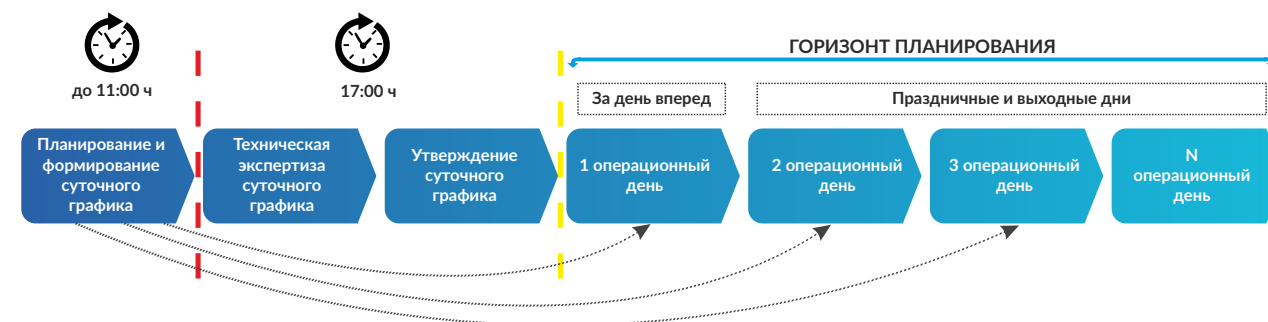


Реалии сегодняшних дней касательно инвестирования сферы развития сектора ВИЭ показывает на то, что большое предпочтение в строительстве объектов ВИЭ в стране из-за обширных территории с огромными потенциалами ВИЭ у потенциальных инвесторов отдается ветровым и солнечным электростанциям.

Согласно Парижскому соглашению, которое направлено на снижение объемов выброса парниковых газов в природу Казахстан принимает активное участие в улучшение экологической ситуации, но с точки зрения энергетики Казахстана это несет множество отрицательных тенденций при производстве электрической энергии такими типами электростанций, которые зависят исключительно от природных явлений.

Одной из основных проблем, связанных с генерацией ВИЭ, является несоблюдение объектами ВИЭ планового суточного графика производства электроэнергии. Некачественное планирование суточного графика существенно затрудняет работу и препятствует выполнению поставленных задач по обеспечению постоянного баланса производства и потребления электроэнергии. Данная проблема усугубляется дефицитом маневренной генерации в Казахстане. Дефицит маневренных мощностей в ЕЭС РК, а также планируемый рост производства электроэнергии от ВИЭ приводит к росту зависимости от Российской Федерации по вопросам балансирования и регулирования энергетической системы.

Действующая схема формирования суточного графика



Важно отметить, что действующая схема формирования суточного графика в соответствии с законодательством РК предполагает направление сформированного суточного графика для всех субъектов оптового рынка электрической энергии до 11 часов суток (в т.ч. ВИЭ), предшествующих операционным, через загрузку заявки на веб-интерфейс системы планирования Системного оператора. Далее, до 16:00 часов суток Системный оператор согласовывает с уполномоченными диспетчерскими подразделениями сопредельных государств графики межгосударственных контрактных перетоков электрической энергии и проводит техническую экспертизу суточного графика с последующим утверждением и размещением на веб-сайте системы планирования его до 17:00 часов.

На графиках, расположенных ниже, показаны примеры по отклонениям выработки электроэнергии солнечных и ветровых станций от плановых значений в августе и сентябре 2022 года.

Стоит отметить, тенденцию минимизации данных отклонений в период формирования суточного графика за день вперед до начала операционных суток, в то время как прогнозирование на выходные и праздничные дни осуществляется на несколько дней вперед и носит скачкообразный характер. Такая направленность отклонений наблюдается у множества объектов ВИЭ, и, особенно, для проектов СЭС в зимний период.



Рисунок 1. График отклонений фактической выработки СЭС 50 МВт от плановых значений (26.08.2022-31.08.2022)

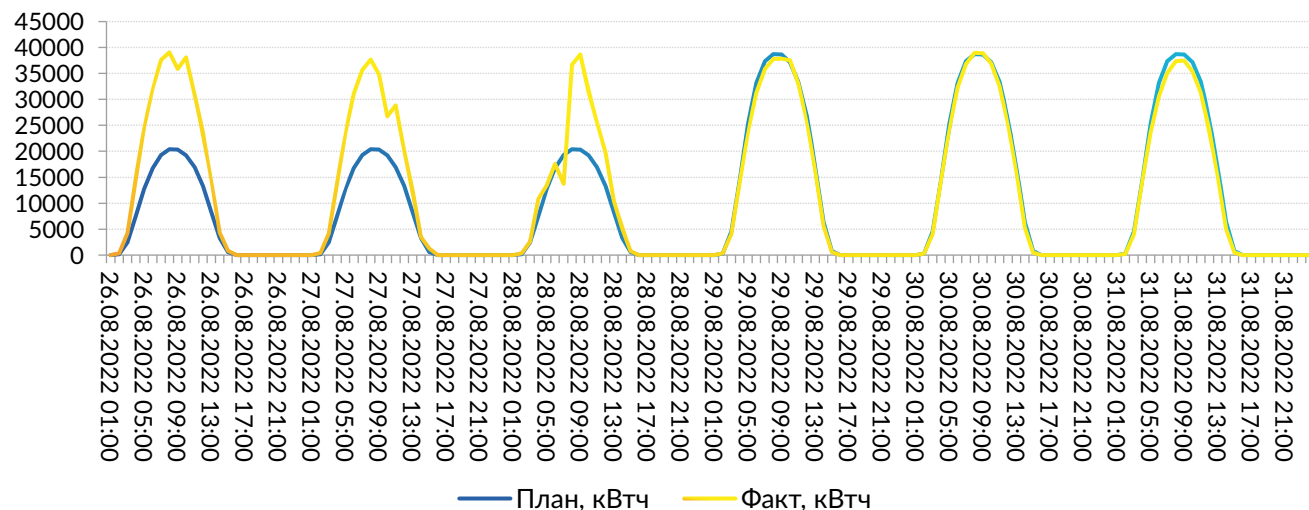
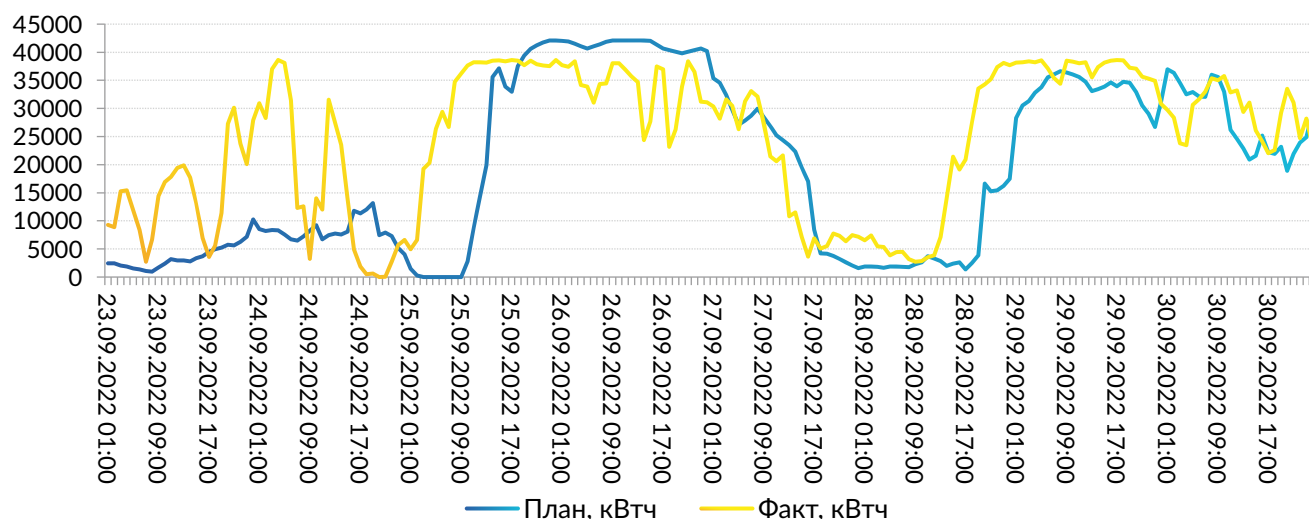


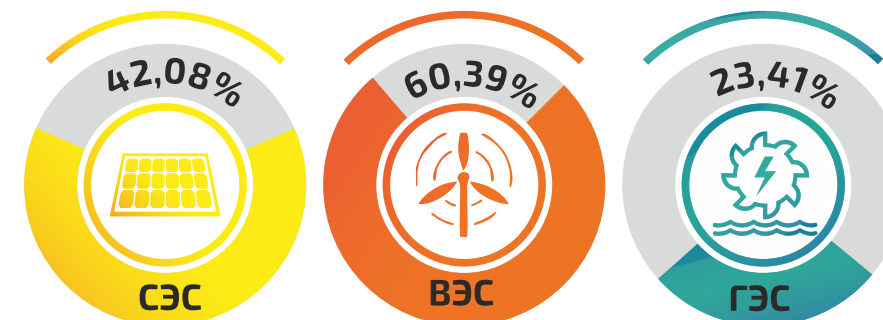
Рисунок 2 График отклонений фактической выработки ВЭС 48 МВт от плановых значений (23.09.2022-30.09.2022)



Согласно аналитическим данным, за 2022 год выявлено, что суммарные дисбалансы от объектов ВИЭ, как положительные, так и отрицательные, составили 1 867,8 млн. кВтч при фактической генерации в 4 561,6 млн. кВтч! Большая проблема в вопросе прогнозирования производства электрической энергии объектами ВИЭ стоит в отсутствии финансовых инструментов по стимулированию их соблюдения. Из показателей суммарных дисбалансов на СЭС пришлось порядка 527 млн. кВтч. или 28%, ВЭС – 1 257 млн. кВтч или 67%, ГЭС – 84 млн. кВтч или менее 1%.

Месяц, на который пришелся самый пик возникших дисбалансов в энергосистеме от ВИЭ – март, что составило 93 млн. кВтч недовыработки, 89 млн. кВтч перевыработки электроэнергии по всем типам ВИЭ.

Среднечасовое отклонение по типам ВИЭ за 2022 год при этом выглядит следующим образом:



Наибольшее среднее отклонение по месяцам указанного периода для всех типов ВИЭ является январь месяц: СЭС – 61,79%, для ВЭС- 70,28%, для ГЭС - 27,30%. Данный фактор связан с трудностями прогнозирования для СЭС и ГЭС носящего сезонный характер.

При этом, количество часов при отклонениях от определенного диапазона составило:

Диапазон отклонений	СЭС*		ВЭС		ГЭС	
x<10%	1 174	13%	1 014	12%	4 226	48%
10%<x<20%	671	8%	635	7%	1 492	17%
20%<x<30%	474	5%	653	7%	889	10%
30%<x<40%	382	4%	590	7%	447	5%
40%<x<50%	335	4%	610	7%	302	3%
50%<x<60%	297	3%	624	7%	209	2%
60%<x<70%	290	3%	585	7%	143	2%
70%<x<80%	278	3%	622	7%	152	2%
80%<x<90%	266	3%	647	7%	313	4%
x>90%	682	8%	2 781	32%	587	7%

*с учетом солнечных часов за рассматриваемый период

Существенные дисбалансы электрической энергии, которые возникнут при работе балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени, увеличению зависимости от энергосистемы РФ приведет к возникновению финансовых рисков на стороне провайдера баланса ВИЭ. В связи с этим, должен прорабатываться вопрос о введении объектами ВИЭ систем для более точного прогнозирования в кратчайшее время.



2.2 ОБЗОР РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ

С целью активизации процессов обновления, модернизации и расширения технического фонда энергетических объектов страны и поддержания необходимого уровня надёжности энергоснабжения, в рамках реализации 50 и 52 шага Программы Президента Республики Казахстан «План нации – 100 конкретных шагов» с 1 января 2019 года запущен рынок электрической мощности, с формированием которого единый рынок электроэнергии разделился на два отдельных сегмента – электрической энергии и электрической мощности. Еще в июне 2014 года, в рамках утвержденной Концепции развития топливно-энергетического комплекса до 2030 года, были определены базовые задачи, направленные на дальнейшее совершенствование конкуренции и рыночных отношений в электроэнергетике для привлечения ведущих мировых энергетических компаний и финансовых институтов в роли инвесторов.

Общая информация по ЕЭС Казахстана

По результатам 2022 года, генерация электрической энергии достигла 112,8 млрд. кВтч. Уменьшение от показателя исторического максимума прошедшего года составило 0,9 млрд.кВтч. При этом, рост потребления зафиксирован на уровне 1,5 млрд.кВтч и составил 112,9 млрд.тг. Согласно прогнозному балансу электроэнергии и мощности ЕЭС Казахстана от 20.01.2022 года, к концу 2029 года выработка электрической энергии достигнет 140,53 млрд. кВтч при потреблении в 146,01 млрд. кВтч.

Ниже представлена динамика производства/потребления электрической энергии с 1990 по 2029 год (факт/прогноз), а также основные производственные показатели за 2022 год.

Рисунок 6. Динамика производства/потребления электрической энергии с 1990 по 2029 год

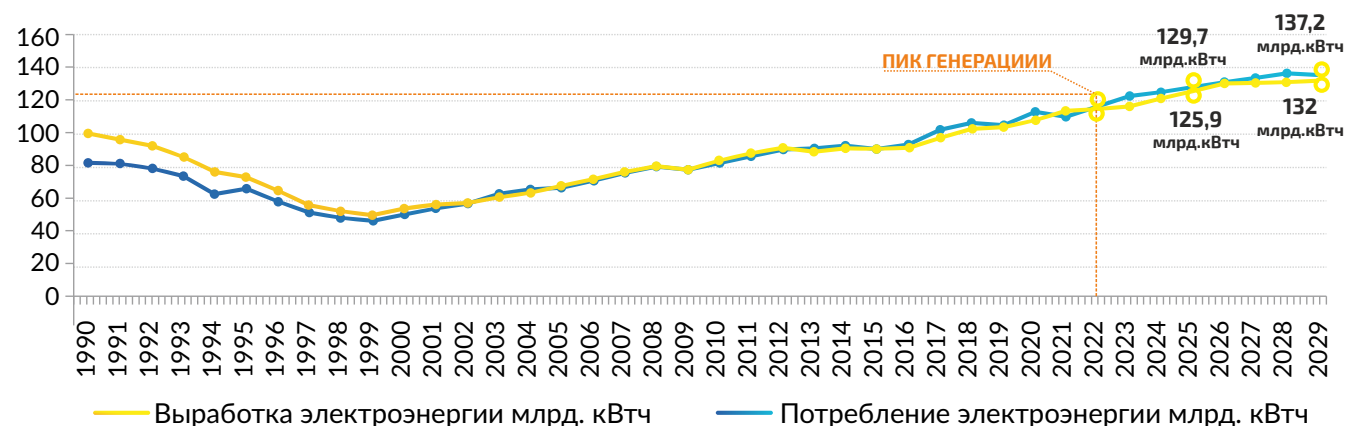


Рисунок 7. Структура производства/потребления электроэнергии и установленные/располагаемые мощности электростанции ЕЭС Казахстана



Потребление.....112,9 млрд. Квтч
 Годовой максимум нагрузки.....16,4 ГВт (07.12.2022г. в 10:39 часов)
 Располагаемая мощность.....20,2 ГВт

Рынок электрической мощности направлен на:

- стимулирование притока инвестиций для строительства новых и модернизации действующих генерирующих мощностей и вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с манёвренным режимом генерации, через обеспечение долгосрочных гарантий для инвесторов;
- недопущение дефицита генерирующих мощностей в ЕЭС РК;
- обеспечение долгосрочной балансовой надежности ЕЭС РК посредством опережающего развития генерирующих мощностей

Механизм рынка мощности, основанный на модели «Единого закупщика», внедрен в практику с целью стимулирования притока инвестиций на строительство новых и модернизацию действующих генерирующих мощностей в достаточном объеме для удовлетворения спроса на электроэнергию в Единой электроэнергетической системе страны (ЕЭС).

Результаты деятельности ТОО «РФЦ по ВИЭ» на рынке электрической мощности

По итогам функционирования рынка мощности в 2022 году ТОО «РФЦ по ВИЭ» проведена следующая работа:

- по договорной компании с потребителями рынка мощности ТОО «РФЦ по ВИЭ» на конец 2022 года заключено 350 договоров на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки с договорным объемом в размере 9 680,9 МВт*мес. Потребителями рынка мощности в обязательном порядке выступают энергоснабжающие и энергопередающие компании, а также потребители, в том числе промышленные комплексы, являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии.



Оплата услуги по обеспечению готовности электрической мощности Единому закупщику производится потребителями по единой, средневзвешенной цене. На 2022 год расчетная цена составила 711 432 тг./МВт*мес.

В соответствии с законодательством в области электроэнергетики энергопроизводящим организациям необходимо ежегодно проходить аттестацию генерирующих установок, на предмет подтверждения заявленных параметров аттестованной электрической мощности и аттестованных скоростей увеличения и уменьшения электрической мощности. По результатам мероприятий по аттестации электрической мощности генерирующих установок, проведенных Системным оператором в прошедшем году, к участию на рынке электрической мощности в 2022 году были допущены 34 станции.

ТОО «РФЦ по ВИЭ» в 2022 году осуществил централизованную покупку мощности у 34 энергопроизводящих организаций:

от действующих энергопроизводящих организаций, заключивших инвестиционные соглашения с Министерством энергетики Республики Казахстан, заключены **6 инвестиционных соглашений**, с ТОО «Караганда Энергоцентр», АО «Севказэнерго», АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева», АО «Алматинские электрические станции», АО «Шардаринская ГЭС» и ТОО «Sagat Energy» по которым суммарная договорная мощность на 2022 год составила **765,6 МВт*мес**

от действующих энергопроизводящих организаций, в состав которых входят теплоэлектроцентрали (ТЭЦ), в объеме технологического минимума генерирующей мощности. Так, ТОО «РФЦ по ВИЭ» заключено **18 договоров на суммарную мощность 2551,8 МВт*мес**; от действующих энергопроизводителей

от действующих энергопроизводящих организаций по итогам централизованных торгов. Так, ТОО «РФЦ по ВИЭ» заключено **26 договоров на суммарную мощность 6 914,5 МВт*мес**. от действующих энергопроизводителей

По итогам функционирования рынка электрической мощности энергопроизводящими организациями за 2022 год суммарно получен доход в размере более 79,9 млрд. тг.

Согласно утвержденному прогнозному балансу электрической энергии и мощности на 2022-2029 годы в этом временном периоде в ЕЭС Республики Казахстан наблюдается дефицит электрических мощностей. В этой связи, Министерством энергетики Республики Казахстан, утвержден График проведения аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации на 2022 год.

Рисунок 8. Модель рынка электрической мощности.



Таблица 10. Список энергопроизводящих организаций, участвовавших на рынке электрической мощности в 2022 году

№	Наименование энергопроизводящей организации	Фактическая сумма полученных инвестиций за 2022 год, млн. тенге
1	АО «Астана-энергия»	3 078
2	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	3 038
3	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	1 888
4	АО «Риддер ТЭЦ»	19
5	ТОО «Bassel Group LLS»	379
6	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	699
7	АО «Актобе ТЭЦ»	756
8	АО «Жайыктеплоэнерго»	185
9	ТОО «МАЭК-КазАтомПром»	3 446
10	ТОО «Текелийский энергокомплекс»	71
11	АО «Алматинские электрические станции»	8 211
12	АО «Атырауская ТЭЦ»	1 660



№	Наименование энергопроизводящей организации	Фактическая сумма полученных инвестиций за 2022 год, млн. тенге
13	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	340
14	ТОО «Караганда Энергоцентр»	5 966
15	АО «Севказэнерго»	1 726
16	ТОО «Karabatan Utility Solutions»	765
17	ТОО «Согринская ТЭЦ»	78
18	ГКП «Кызылордатеплоэлектростанция»	361
19	АО «Тараэнергоцентр»	178
20	АО «3-Энергоорталык»	477
21	АО «Евразийская энергетическая корпорация»	1 635
22	АО «Жамбыльская ГРЭС им. Т.И. Батурова»	3 257
23	АО «Кристалл Менеджмент»	572
24	АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»	8 904
25	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	5 516
26	АО «Шардаринская ГЭС»	2 831
27	ТОО «Батыс Пауэр»	170
28	ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	2 322
29	ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»	2 931
30	ТОО «Главная распределительная электростанция Топар»	2 572
31	ТОО «Жаназолская ГТЭС»	547
32	ТОО «Казцинк»	1 071
33	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	14 331
34	ТОО «SagatEnergy»	-
Итого:		79 982

2.2.1 Проведение аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации

В июле 2022 года проведены аукционные торги на строительство маневренной газовой электростанции в Кызылординской области с номинальной мощностью 240 МВт и Туркестанской области с номинальной мощностью 926,5 МВт. Победителем аукционных торгов в Кызылординской области определена турецкая компания Филиал АО «Акса Энерджи Уретим Аноним Ширкети» в городе Алматы Республики Казахстан с индивидуальным тарифом 11 591 000 тенге за МВт в месяц без НДС, а по Туркестанской области - ТОО «ПГУ Туркестан» с индивидуальным тарифом 16 275 800 тенге за МВт в месяц.

Так же, в декабре 2022 года согласно графику проведения аукционных торгов по строительству вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации прошел аукцион по II виду торгов. Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности составила 550 МВт. Величина предельной аукционной цены составила 9 798 700 тг/МВт*мес (без НДС).

По итогам аукционных торгов суммарный объем отобранной мощности составил 550 МВт. Победителем аукционных торгов признаны ТОО «Kazakhmys Energy» с объемом 70 МВт с индивидуальным тарифом 9 778 700 тенге за МВт в месяц без НДС и АО «Алматинские электрические станции» с объемом 480 МВт с индивидуальным тарифом 9 788 700 тенге за МВт в месяц без НДС.

Победитель торгов обязан обеспечить завершение строительства электростанции к 2025-2026 г., а также выполнять требования, предусмотренные законодательством в области электроэнергетики.

В свою очередь, для инвестора будет обеспечен гарантированный возврат вложенных инвестиций на объем электрической мощности со стороны ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» в течение 15 лет в рамках рынка электрической мощности.



03

Корпоративное управление

Кадровая политика

Мероприятия по противодействию коррупции





3.1 КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

3.1.1 Управление персоналом

Кадровый потенциал ТОО «РФЦ по ВИЭ» является одним из важнейших факторов, определяющих успех и развитие организации. Менеджмент человеческих ресурсов ТОО «РФЦ по ВИЭ» осуществляется в соответствии с принципами Корпоративного стандарта по управлению человеческими ресурсами.

Кадровая политика направлена на формирование кадрового потенциала как важнейшего интеллектуального и профессионального ресурса, обеспечивающего реализацию Стратегии развития ТОО «РФЦ по ВИЭ» через эффективную корпоративную культуру, ориентированную на достижение высоких результатов и меритократию.

Для реализации цели ТОО «РФЦ по ВИЭ» в развитии Кадровой политики, существуют следующие направления:

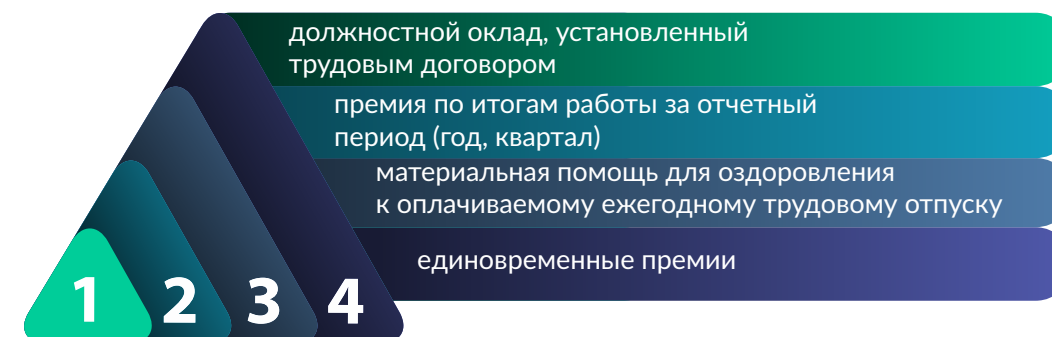


Все элементы кадровой политики выстроены таким образом, чтобы быстро и эффективно адаптироваться новым работникам. Вместе с тем, на регулярной основе проводятся ознакомительные мероприятия с нововведёнными работниками в целях изучения Правил и функций ТОО «РФЦ по ВИЭ» для дальнейшей совместной работы.

3.1.2 Оплата труда, социальная поддержка, мотивация

В рамках Правил оплаты труда работников внедрена оценка деятельности работников. Результаты оценки деятельности будут использоваться для пересмотра должностных окладов работников ТОО «РФЦ по ВИЭ».

Оплата труда работников ТОО «РФЦ по ВИЭ» в 2022 году включала следующие выплаты:



ТОО «РФЦ по ВИЭ» с целью создания благоприятных условий для эффективной работы, а также для повышения лояльности оказывает социальную поддержку работникам:

- материальная помощь для оздоровления при предоставлении оплачиваемого ежегодного трудового отпуска;
- материальная помощь к юбилейной дате (50, 60 лет), если она наступила в период их работы в ТОО «РФЦ по ВИЭ»;
- материальная помощь в связи с рождением/усыновлением или удочерением ребенка;
- материальная помощь в связи со смертью работника;
- материальная помощь в связи со смертью членов семьи работника;
- материальная помощь в связи с заключением брака;
- материальная помощь на оплату медицинского лечения/операции работника в соответствии с перечнем заболеваний в случае, если затраты на лечение превышают лимит, установленный программой медицинского страхования, либо заболевание не относится к страховому случаю;
- материальная помощь на оплату лечения детей – инвалидов, инвалидов с детства независимо от группы инвалидности и возраста.

По результатам проделанной работы в 2022 году за особые заслуги получили поощрение государственными, отраслевыми и внутренними наградами 2 работника ТОО «РФЦ по ВИЭ».



3.1.3 Численность и состав персонала

Персонал ТОО «РФЦ по ВИЭ» характеризуется высоким уровнем образования работников. По состоянию на 31 декабря 2022 года 100% работников имеют высшее образование.

В отчетном году списочная численность работников ТОО «РФЦ по ВИЭ» составила 40 человек.

Показатели	Списочная численность персонала	
	человек	%
Всего:	40	100
	из них:	
руководители	2	5
специалисты	38	95

Структура персонала по полу

Подразделение	Всего, человек	из них			
		мужчин		женщин	
		чел.	%	чел.	%
ТОО «РФЦ по ВИЭ»	40	18	45	22	55

Подразделение	Структура персонала по возрасту, %		
	до 28 лет	29-49 лет	старше 50 лет
ТОО «РФЦ по ВИЭ»	9 (22,5%)	27 (67,5)	4 (10%)

3.1.4 Конкурсный отбор

Процедура найма нововведённых сотрудников ТОО «РФЦ по ВИЭ» осуществляется в соответствии с установленными Правилами поиска и подбора персонала, утвержденными приказом Генерального директора от 29.11.2022 года № П-101-2022 (далее - Правила поиска и подбора). Правила определяют процедуру обеспечения потребности в квалифицированных специалистах и проведения конкурсного отбора на занятие вакантных должностей ТОО «РФЦ по ВИЭ». Для обеспечения прозрачности процедур, осуществляется поиск и отбор высококвалифицированных специалистов, а также ведение базы данных по кандидатам, внедрение прозрачных конкурсных процедур, при подборе персонала на вакантные должности с применением элементов тестирования для проверки уровня знания кандидатов.

В соответствии с Правилами поиска и подбора персонала на вакантные должности в структурные подразделения ТОО «РФЦ по ВИЭ» в 2022 года проведено 11 конкурсов на занятие вакантных должностей, по итогам которого принято на работу 11 работников.

3.2 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРОТИВОДЕЙСТВИЮ КОРРУПЦИИ



В соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции» все государственные органы, организации, субъекты квазигоссектора и должностные лица обязаны противодействовать коррупции в пределах своей компетенции.

В субъектах квазигосударственного сектора определяются структурные подразделения, исполняющие функции антикоррупционных комплаенс-служб, основной задачей которых является обеспечение соблюдения соответствующей организацией и ее работниками законодательства Республики Казахстан о противодействии коррупции.

В реализацию указанных требований в августе 2022 года Наблюдательным советом Товарищества было принято решение о создании Антикоррупционной комплаенс-

службы (протокол от 02 августа 2022 года № 2) путем введения в организационную структуру ТОО «РФЦ по ВИЭ» самостоятельного структурного подразделения, подотчетного Наблюдательному совету.

Решением Наблюдательного совета от 23 сентября 2022 года (протокол №3) утверждено Положение об антикоррупционной комплаенс-службе (комплаенс-офицере) ТОО «РФЦ по ВИЭ» и назначен комплаенс-офицер Антикоррупционной комплаенс-службы, который приступил к исполнению своих обязанностей 03 октября 2022 года.

Во исполнение утвержденного Плана мероприятий по противодействию коррупции на 2022 год Товариществом утверждены политики, стандарты, правила, инструкции по вопросам противодействия коррупции, направленные на:

- неукоснительное соблюдение установленных требований антикоррупционного законодательства и обязательств по его исполнению и принятия комплекса мер по предупреждению и противодействию коррупции;
- определение процедур и механизмов по противодействию коррупции в Товариществе, которые могут возникнуть при заключении сделок, выполнении договорных обязательств, предоставлении услуг и иных действиях;
- установление системы по выявлению и регулирования конфликта интересов, меры по их предупреждению и урегулированию, а также регламентирование ответственности всех участников процесса управления конфликтом интересов;



- определение системы правил поведения, дозволений, запретов и ограничений, направленных на достижение атмосферы нетерпимости к любым проявлениям коррупции в деятельности Товарищества в целях недопущения коррупционных проявлений путем создания системы ценностных и моральных антикоррупционных ориентиров для работников Товарищества;
- своевременную идентификацию, выявление, контроль и принятие мер по снижению коррупционных рисков с целью предотвращения их возникновения в деятельности Товарищества, в том числе сделках, договорах, соглашениях, контрактах и прочих документах, определяющих правоотношения с третьими лицами, а также бизнес-процессах по взаимодействию с третьими лицами и управлению персоналом Товарищества.

Действие нормативных документов по противодействию коррупции распространяется на всех должностных лиц и работников вне зависимости от уровня занимаемой должности и выполняемых функций.

Должностными лицами и работниками Товарищества приняты:



Ежемесячно, начиная с октября месяца, работники участвовали в обучающих мероприятиях по вопросам противодействия коррупции и международной системы менеджмента борьбы со взяточничеством согласно международному стандарту ISO 37001:2016.

Товариществом также проведен внутренний анализ коррупционных рисков, по результатам которого выявлены коррупциогенные факторы, которые могут привести к реализации коррупционных рисков. В связи с чем, рекомендовано принять меры по нивелированию рисков в соответствии с предоставленными рекомендациями, отраженными в Аналитической справке, размещенной на официальном веб-сайте Товарищества <https://rfc.kz/page/corpdocs>.

В следующем году Товарищество планирует проведение ряда мероприятий по обучению персонала, разработке и внедрению системы менеджмента, соответствующей Анти-коррупционному стандарту (международному стандарту ISO 37001:2016: «Система менеджмента борьбы со взяточничеством» (далее - ISO 37001:2016) или национальному стандарту РК 3049-2017 Система менеджмента противодействия коррупции. Требования и руководство по применению (ISO 37001:2016 Anti-bribery management systems - requirements with guidance for use, IDT) наряду с другими мероприятиями по противодействию коррупции в соответствии с утвержденным Планом мероприятий по противодействию коррупции на 2023 год.



04

Законотворческая деятельность

Законодательные изменения в области ВИЭ

Законодательные изменения на рынке
электрической мощности





4.1 ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ В ОБЛАСТИ ВИЭ

В целях совершенствования законодательства Республики Казахстан в сфере электроэнергетики, Министерством энергетики Республики Казахстан совместно с участниками рынка инициировалось внесение изменений и дополнений в соответствующие нормативные правовые акты.

Внесены изменения и дополнения в постановление Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года № 271 «Об утверждении Правил определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен» в части условий индексации аукционных цен. Таким образом, новые поправки предусматривают:

- единовременную индексацию аукционных цен на период строительства на 100% изменения обменного курса национальной валюты к доллару США;
- ежегодную индексацию аукционных цен с выбором формулы индексации один раз при заключении договора покупки на весь период его действия;
- ежегодную индексацию аукционных цен на 100% изменения обменного курса национальной валюты к доллару США.

Данные нововведения разработаны в целях снижения рисков для инвесторов и повышения инвестиционной привлекательности сектора ВИЭ в Казахстане.

4.2 ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ НА РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ

В целях совершенствования законодательства Республики Казахстан, в части функционирования рынка электрической мощности, внесены следующие изменения и дополнения в нормативные правовые акты.

По потребителям рынка мощности:

1

Внесены изменения в части расчета фактически оказанного потребителю рынка мощности объема услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, в части определения значения превышения фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности над соответствующим договорным объемом услуги по обеспечению;

2

Внесены изменения в определении Системным оператором фактического максимального значения электрической мощности потребления потребителей рынка мощности по итогам расчетного периода (календарного месяца);

3

Внесены изменения по части актуализации Системным оператором перечня потребителей рынка мощности.

По энергопроизводящим организациям:

1

Внесены дополнения, в части заключения единым закупщиком договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности;

2

Внесены изменения, в части уменьшения договорного объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности при проведения внеочередных аттестаций энергопроизводящих организаций.



05

Международное сотрудничество

Сотрудничество и взаимодействие
с участниками рынка

Разработка проектной документации ЕБРР
для участников аукционных торгов в области ВИЭ





5.1 СОТРУДНИЧЕСТВО И ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С УЧАСТНИКАМИ РЫНКА

ТОО «РФЦ по ВИЭ» активно сотрудничает со многими основными игроками на электроэнергетическом рынке. Кроме того, проводится совместная активная законотворческая деятельность в сотрудничестве с такими организациями, как НПП «Атамекен», Казахстанская Электроэнергетическая Ассоциация, Ассоциация KAZENERGY, Ассоциация возобновляемой энергетики Казахстана, Евразийская промышленная ассоциация, ОЮЛ «Ассоциация ВИЭ «Qazaq Green», ОЮЛ «Казахстанская ассоциация солнечной энергетики», ОЮЛ «Республиканская ассоциация горнодобывающих и горно-металлургических предприятий» (АГМП), и другими заинтересованными сторонами.

ТОО «РФЦ по ВИЭ» тесно сотрудничает с Министерством энергетики Республики Казахстан, АО «KEGOC», АО «КОРЭМ» в вопросах развития возобновляемой энергетики и рынка электрической мощности в Республике Казахстан. Кроме того, в ходе оценки дальнейшего развития механизма поддержки ВИЭ учитываются мнения таких международных финансовых институтов, как IFC, ЕБРР, АБР. Международные консультанты в лице TetraTech, IRENA, NREL и USAID способствуют проведению различных исследований и наращиванию компетенции сотрудников ТОО «РФЦ по ВИЭ».





5.2 РАЗРАБОТКА ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ЕБРР ДЛЯ УЧАСТНИКОВ АУКЦИОННЫХ ТОРГОВ В ОБЛАСТИ ВИЭ

Европейский банк реконструкции и развития является одним из стратегическим для Казахстана партнером, который за годы плодотворного сотрудничества инвестировал и реализовал около 300 проектов.

Совместно с ведущим советником консультативного консорциума компанией Synergy Consulting Infrastructure & Financial Advisory Services Inc., Европейский Банк Реконструкции и Развития оказывает поддержку по развитию сектора ВИЭ в Казахстане.

Так, в 2022 году для аукционных торгов потенциальным инвесторам ЕБРР разработал и предоставил Министерству энергетики Республики Казахстан на безвозмездной основе предпроектные документации на разработку и строительство ветровых электростанций мощностью 100 МВт в городе Жезказган и 50 МВт в городе Аркалык, которые в свою очередь были переданы в ТОО «РФЦ по ВИЭ» для последующего предоставления предпроектных документов победителям аукционных торгов.

Подготовка проектной документации, включающей в себя проработку вопросов подключения к сети, оценку ресурсного потенциала на уровне достаточном для финансирующих институтов, а также оценку пригодности земельного участка, позволяет существенно снизить проектные риски инвесторов и оптимизировать сроки ввода в эксплуатацию.

5.2.1 Применение и преимущества ветроизмерений с помощью установки LiDAR

В современных технологиях мониторинга и прогнозирования состояния атмосферы, природно-климатических изменений и рисков природопользования и других исследованиях требуются данные о высотных и приземных профилях вектора скорости ветра. Ветровые доплеровские лидары зарекомендовали себя как эффективный инструмент для получения таких данных и реализованы в вариантах наземного, авиационного и космического базирования.

Дистанционное зондирование — это получение информации об объекте или явлении без установления физического контакта с объектом. В отличие от обычной чашечной анемометрии, которая определяет скорость ветра путем подсчета оборотов калиброванного ротора, устройства дистанционного зондирования определяют скорость ветра, которая непосредственно измеряет поток жидкости. Применительно к ветроэнергетике коммерчески доступны две формы технологий дистанционного зондирования:

Содар (звуковое обнаружение и дальностью) используя звуковые волны, и Лидар (обнаружение света и определение дальности) использование световых волн.

Принцип действия лидара заключается в том, что система посылает лазерный луч в воздух, получаемый свет рассеивается аэрозолями (крошечными частицами пыли с диаметром от 0,1 до нескольких микрон в атмосфере). Свойства атмосферы анализируются на основе принимаемого сигнала. Сигналы от движущихся объектов имеют доплеровское смещение частоты, пропорциональное их скорости, что позволяет рассчитать скорость аэрозолей.

ZX300 использует полностью параметризованную и автоматизированную модель вычислительной гидродинамики (CFD) VENTOS, для анализа воздушного потока в месте измерения.

По сравнению с метеомачтами ветровой лидар ZX300 имеет следующие преимущества:



В соответствии с Региональной программой USAID «Энергия будущего» для оказания технической помощи Республики Казахстан 18 марта 2022 года на безвозмездной основе ТОО «РФЦ по ВИЭ» получило две ветроизмерительные установки ZX300 LiDAR для проведения комплексных исследований ветропотенциалов в регионах страны.

В свою очередь, ТОО «РФЦ по ВИЭ» совместно с Министерством энергетики Республики Казахстан и АО «KEGOC» проводили работы по возможности и целесообразности размещения ветроизмерительных установок ZX300 LiDAR, в ходе которой были определены точки размещения в Акмолинской и Северо-Казахстанской областях.

19 июля 2022 года ТОО «РФЦ по ВИЭ» заключило договор с ТОО «Современные инновационные технологии» на предоставление установки ZX300 LiDAR на проведение исследований ветроэнергетического потенциала в Акмолинской области.



06

Финансовая отчетность за 2022 год





ТОО «RSM Qazaqstan»
050010, Республика Казахстан
г. Алматы, пр. Достык, 43
Бизнес-Центр «D43», офис 302
Тел.: +7 727 339 87 78
www.rsm.kz

АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Участнику и руководству ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (далее - «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года, отчета о совокупном доходе, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Казахстане, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой, для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок. При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или, когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Компании.



Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск не обнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск не обнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованности в бухгалтерских оценках и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.



Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Партнер, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий отчет независимого аудитора, – Айсулу Нарбаева.

TOO "RSM Qazaqstan"

Айсулу Нарбаева

Айсулу Нарбаева
Аудитор / Генеральный Директор
TOO «RSM Qazaqstan»



Квалификационное свидетельство аудитора
№ 0000137 от 21 октября 1994 года

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан № 19024411, выданная
Комитетом внутреннего государственного
аудита Министерства финансов Республики
Казахстан 24 декабря 2019 года

050010, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Достык, 43, Бизнес-Центр «D43», офис 302

22 июня 2023 года

TOO «RSM Qazaqstan» является членом сети фирм участников RSM. Каждая фирма участник сети RSM - это независимое юридическое лицо. Сеть RSM управляется RSM International Limited, компанией, зарегистрированной в Англии и Уэльсе.

TOO «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчетность

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2022 года

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства		30.367	27.567
Нематериальные активы		14.275	14.836
Отложенный налоговый актив	13	358.831	234.733
Прочие долгосрочные активы		122.146	–
		525.619	277.136
Оборотные активы			
Запасы		10.545	155.465
Торговая дебиторская задолженность	5	28.012.532	25.777.422
НДС к возмещению		773.123	–
Прочие финансовые активы	6	–	5.151.507
Авансы выданные		–	983
Прочие текущие активы		50.353	15.875
Денежные средства и их эквиваленты	7	58.564.899	38.847.799
		87.411.452	69.949.051
Итого активы		87.937.071	70.226.187
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	8	100.000	100.000
Нераспределённая прибыль		48.055.902	37.021.790
Итого капитал		48.155.902	37.121.790
Долгосрочные обязательства			
Государственные субсидии		107.778	7.846
		107.778	7.846
Краткосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	9	39.460.888	31.602.053
Государственные субсидии, текущая часть		2.942	2.942
НДС к уплате		–	1.139.071
Задолженность по прочим налогам, кроме корпоративного подоходного налога		20.686	8.501
Задолженность по корпоративному подоходному налогу		112.633	261.182
Прочие текущие обязательства		76.242	82.802
		39.673.391	33.096.551
Итого обязательства		39.781.169	33.104.397
Итого капитал и обязательства		87.937.071	70.226.187

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 5 по 29 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

Генеральный директор



Налибаева
Налибаева Г.К.

Главный бухгалтер

Сираева
Сираева Г.Б.



ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

В тысячах тенге	Прим.	2022 год	2021 год
Выручка по договорам с покупателями	10	234.397.104	215.913.384
Себестоимость оказанных услуг	11	(222.735.476)	(195.940.438)
Валовая прибыль		11.661.628	19.972.946
Общие и административные расходы	12	(578.327)	(407.200)
Финансовые доходы	6, 7	5.297.504	2.194.275
Финансовые расходы		(6.519)	(11.236)
Прочие доходы		237.497	81.625
Прочие расходы		-	(29)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(610.358)	(407.931)
Прибыль до налогообложения		16.001.425	21.422.450
Расходы по корпоративному подоходному налогу	13	(3.117.165)	(4.035.022)
Чистая прибыль за год		12.884.260	17.387.428
Прочий совокупный доход		-	-
Итого совокупный доход за год		12.884.260	17.387.428

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 5 по 29 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

Генеральный директор



Налибаева Г.К.

Главный бухгалтер

Сираева Г.В.

ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

В тысячах тенге	Прим.	2022 год	2021 год
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		16.001.425	21.422.450
Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация	12	13.351	12.812
Начисление резервов по неиспользованным отпускам и бонусам		107.952	58.099
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		610.358	407.931
Доход от выбытия основных средств		-	(6.379)
Финансовый доход	6,7	(5.297.504)	(2.194.275)
Корректировки на оборотный капитал			
Изменение в запасах		144.920	(100.441)
Изменение в торговой дебиторской задолженности		(2.822.445)	(8.892.151)
Изменение в авансах выданных		983	1.254.511
Изменение в прочих долгосрочных активах		-	-
Изменение в НДС к возмещению и других налогах		(773.123)	6.999
Изменение в прочих текущих активах		(46.069)	176.234
Изменение в торговой кредиторской задолженности		7.858.836	4.632.855
Изменение в отложенных доходах		-	(2.943)
Изменение в задолженности по налогам кроме корпоративного подоходного налога		(1.126.886)	1.138.752
Изменение в прочих текущих обязательствах		(136.727)	(68.541)
		14.535.071	17.845.913
Корпоративный подоходный налог уплаченный		(2.710.956)	(3.284.068)
Проценты полученные		4.126.974	774.259
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		15.951.089	15.336.104
Инвестиционная деятельность			
Снятие депозитов		33.029.809	51.628.554
Пополнение депозитных счетов		(27.386.627)	(42.420.075)
Поступление от реализации основных средств		-	6.407
Приобретение основных средств		(11.780)	(3.364)
Приобретение нематериальных активов		(3.810)	(1.634)
Чистые денежные потоки, полученные от инвестиционной деятельности		5.627.592	9.209.888
Финансовая деятельность			
Выплата дивидендов	8	(1.850.148)	-
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(1.850.148)	-
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		19.728.533	24.545.992
Эффект от начисления резерва под ожидаемые кредитные убытки на денежные средства и их эквиваленты		(11.433)	(22.214)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января		38.847.799	14.324.021
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	7	58.564.899	38.847.799

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 5 по 29 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

*Проценты по вознаграждениям были получены за минусом КИП, удержанного у источника выплаты в размере 678.856 тыс тенге

Генеральный директор



Налибаева Г.К.

Главный бухгалтер

Сираева Г.В.



ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

В тысячах тенге	Уставный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2021 года	100.000	19.634.362	19.734.362
Прибыль за год	-	17.387.428	17.387.428
Итого совокупный доход	-	17.387.428	17.387.428
На 31 декабря 2021 года	100.000	37.021.790	37.121.790
Прибыль за год	-	12.884.260	12.884.260
Итого совокупный доход	-	12.884.260	12.884.260
Выплата дивидендов (Примечание 8)	-	(1.850.148)	(1.850.148)
На 31 декабря 2022 года	100.000	48.055.902	48.155.902

Учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 5 по 29 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

Генеральный директор



Налибаева Г.К.

Главный бухгалтер

Сираева Г.В.

ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Товарищество с ограниченной ответственностью «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (далее – «Компания» или «ТОО РФЦ по ВИЭ») было образовано 27 августа 2013 года в соответствии с законом Республики Казахстан от 4 июля 2013 года № 128-V «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам поддержки использования возобновляемых источников энергии» (далее – «Закон о возобновляемых источниках энергии»), а также в соответствии с решением Совета директоров АО «Казахстанская Компания по Управлению Электрическими Сетями» (далее – АО «KEGOC») от 12 августа 2013 года.

На основании постановления Правительства Республики Казахстан от «30» ноября 2021 года № 858 «О некоторых вопросах товарищества с ограниченной ответственностью «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» и соответствующего акта приема-передачи (от 22 февраля 2022 года), права владения и пользования 100% государственной долей участия в уставном капитале Компании переданы Министерству энергетики Республики Казахстан.

14 июня 2022 года Компанией проведена перерегистрация в Управлении юстиции Алматинского района Департамента юстиции г. Астана, в связи со сменой участника.

Основные виды деятельности:

- Продажа электроэнергии потребителю (централизованная покупка и продажа электрической энергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ и поставленной в электрические сети, единой электроэнергетической системы Республики Казахстан);
- Обеспечение готовности электрической мощности к несению нагрузки.

Головной офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Тәуелсіздік, 59.

Прилагаемая финансовая отчётность Компании за период, закончившийся 31 декабря 2022 года одобрена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером Компании 22 июня 2023 года.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Финансовая отчётность Компании подготовлена в соответствии с международными стандартами финансовой отчётности («МСФО») в редакции, утверждённой Советом по международным стандартам финансовой отчётности («Совет по МСФО»).

Данная финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по исторической стоимости, за исключением долговых финансовых активов, которые оцениваются по справедливой стоимости. Финансовая отчётность представлена в тенге, а все суммы округлены до целых тысяч, кроме случаев, где указано иное.

Компания подготовила свою финансовую отчетность исходя из допущения о непрерывности деятельности Компании.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Компанией

Учетная политика, принятая при составлении финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2022 года. Компания не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Компания приняла в течение отчетного года следующие новые и пересмотренные стандарты, вступившие в силу 1 января 2022 года:

- Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «Ссылки на Концептуальные основы»;
- Поправки к МСБУ (IAS) 16 – «Основные средства: поступления до использования по назначению»;
- Поправки к МСБУ (IAS) 37 – «Обременительные договоры – затраты на исполнение договора»;
- Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – Дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности;
- Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – Комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств.



ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Компанией (продолжение)

Поправки к МСБУ (IAS) 16 – «Основные средства: поступления до использования по назначению»

В мае 2021 года Совет по МСФО выпустил документ «Основные средства: поступления до использования по назначению», который запрещает организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Организация должна применять данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

Данная поправка не оказала влияния на финансовую отчетность Компании. Руководство считает, что Поправки к МСФО (IFRS) 3, МСБУ (IAS) 37, МСФО (IFRS) 1 – не применимы к финансовой отчетности Компании.

Новые и пересмотренные МСФО – выпущенные, но еще не вступившие в силу

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Компании. Компания намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»;
- Поправки к МСБУ (IAS) 1 – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»;
- Поправки к МСБУ (IAS) 8 – «Определение бухгалтерских оценок»;
- Поправки к МСБУ (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учетной политике»;
- Поправки к МСБУ (IAS) 12 – «Отложенное налогообложение в связи с активами и обязательствами, возникающими в результате одной операции».

ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые и пересмотренные МСФО – выпущенные, но еще не вступившие в силу (продолжение)

Поправки к МСБУ (IAS) 1 – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСБУ (IAS) 1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее:

- что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательств;
- условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются ретроспективно. В настоящее время Компания анализирует возможное влияние данных поправок на текущую классификацию обязательств.

Поправки к МСБУ (IAS) 8 – «Определение бухгалтерских оценок»

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСБУ (IAS) 8, в которых вводится определение «бухгалтерских оценок». В поправках разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учетной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются к изменениям в учетной политике и изменениям в бухгалтерских оценках, которые происходят на дату начала указанного периода или после нее. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта. Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСБУ (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учетной политике»

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСБУ (IAS) 1 и к Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности», которые содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

Поправки к МСБУ (IAS) 1 применяются в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, с возможностью досрочного применения. Поскольку поправки к Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО содержат необязательное руководство в отношении применения определения существенности к информации об учетной политике, не требуется указывать дату вступления в силу данных поправок.

Поправки к МСБУ (IAS) 12 – «Отложенное налогообложение в связи с активами и обязательствами, возникающими в результате одной операции»

В мае 2021 года Совет выпустил поправки к МСБУ (IAS) 12, которые сужают сферу применения исключения из первоначального признания отложенных налогов при первоначальном признании активов и обязательств в соответствии с МСБУ (IAS) 12, так что оно больше не применяется к операциям, которые приводят к возникновению равных налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.



ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые и пересмотренные МСФО – выпущенные, но еще не вступившие в силу (продолжение)

Поправки должны применяться к операциям, которые происходят в начале самого раннего представленного сравнительного периода или после этой даты. Кроме того, в начале самого раннего представленного сравнительного периода отложенный налоговый актив (при условии наличия достаточной налогооблагаемой прибыли) и отложенное налоговое обязательство также должны быть признаны в отношении всех вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц, связанных с арендой и обязательствами по выводу из эксплуатации. Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты. В настоящее время Компания анализирует возможное влияние данных поправок.

Руководство считает, что МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» не применим к финансовой отчетности Компании.

Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные

В отчёте о финансовом положении Компания представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода; или
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода; или
- у компании отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течении как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как долгосрочные активы и обязательства.

Оценка справедливой стоимости

Компания оценивает такие финансовые инструменты, как финансовые активы оцениваемые по справедливой стоимости на каждую отчётную дату. Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- либо на основном рынке для данного актива или обязательства; или
- либо, в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

У Компании должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку. Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Оценка справедливой стоимости (продолжение)

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом, либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Компания использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательства, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчётности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в финансовой отчётности на периодической основе, Компания определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчётного периода.

Операции в иностранной валюте

Финансовая отчётность Компании представлена в тенге. Тенге также является функциональной валютой материнской компании. Операции в иностранной валюте первоначально учитываются Компанией в её функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания. В течение 2021 и 2020 годов все операции Компании осуществлялись в тенге.

Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка

Финансовые активы

Первоначальное признание и оценка

Финансовые активы Компании включают денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные депозиты, ноты Национального Банка и торговую дебиторскую задолженность.

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются соответственно как финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости; финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.



ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Первоначальное признание и оценка (продолжение)

Финансовый актив учитывается по амортизированной стоимости, если соблюдены два критерия:

- 1) целью бизнес-модели является удержание финансового актива для получения всех договорных денежных потоков; и
- 2) договорные потоки денег представлены только платежами по процентному вознаграждению и основному долгу. Вознаграждение представляет собой плату за временную стоимость денег и кредитный риск, связанный с основным долгом к погашению в определённый период времени.

Если хотя бы один из вышеуказанных критериев не соблюден, финансовый актив измеряется по справедливой стоимости.

Финансовые активы Компании, не учитываемые по амортизированной стоимости, учитываются по справедливой стоимости.

Финансовый актив учитывается по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если соблюдены два критерия:

- 1) целью бизнес-модели является удержание финансового актива как для получения всех договорных денежных потоков, так и путем продажи финансового актива; и
- 2) договорные потоки денег представлены только платежами по процентному вознаграждению и основному долгу. Вознаграждение представляет собой плату за временную стоимость денег и кредитный риск, связанный с основным долгом к погашению в определённый период времени.

Компания учитывает финансовые активы по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда они отражаются по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Последующая оценка

В последующем финансовые активы оцениваются по амортизированной или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход или через прибыль или убыток, основываясь на бизнес-модели Компании по управлению финансовыми активами. Бизнес-модель определяется руководством Компании.

Прекращение признания

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться на балансе, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объёме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива; либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Компания передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и если да, то в каком объёме. Если Компания не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, новый актив признаётся в той степени, в которой Компания продолжает своё участие в переданном активе. В этом случае Компания также признаёт соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохранённые Компанией.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признаётся по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Компании.

ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Признание ожидаемых кредитных убытков

Компания признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный убыток с момента первоначального признания значительно увеличился. Компания не уменьшает балансовую стоимость финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, а признает оценочный резерв в составе прочего совокупного дохода.

При определении того, нет ли значительного увеличения кредитного риска по финансовому активу с момента его первоначального признания, Компания ориентируется на изменения риска наступления дефолта на протяжении срока действия кредитного инструмента, а не на изменения суммы ожидаемых кредитных убытков.

Если условия предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу были пересмотрены или модифицированы и признание финансового актива не было прекращено, Компания оценивает, изменился ли значительно кредитный риск по финансовому инструменту, путем сравнения:

- 1) оценки риска наступления дефолта по состоянию на отчётную дату (на основании модифицированных договорных условий);
- 2) оценки риска наступления дефолта при первоначальном признании (на основе первоначальных немодифицированных договорных условий).

Если значительное увеличение кредитного риска отсутствует, Компания признает оценочный резерв под убытки по финансовому активу в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам, за исключением:

- 1) приобретенных или созданных кредитно-обесцененных финансовых активов;
- 2) торговой дебиторской задолженности или активов по договору, возникающих вследствие операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»; и
- 3) дебиторской задолженности по аренде.

По финансовым активам, указанным в пунктах 1) – 3), Компания оценивает резерв под убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок.

Если в предыдущем отчётном периоде Компания оценила оценочный резерв под убытки по финансовому инструменту в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, но по состоянию на текущую отчётную дату определяет, что значительное увеличение кредитного риска отсутствует, то на текущую отчётную дату Компания должна оценить оценочный резерв в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

Компания признает в качестве прибыли или убытка от обесценения сумму, необходимую для корректировки оценочного резерва под убытки до суммы ожидаемых кредитных убытков по состоянию на отчётную дату.

По приобретенным или созданным кредитно-обесцененным финансовым активам Компания признает благоприятные изменения ожидаемых кредитных убытков за весь срок в качестве восстановления убытка от обесценения, даже если ожидаемые кредитные убытки за весь срок меньше величины ожидаемых кредитных убытков, которые были включены в расчётные денежные потоки при первоначальном признании.

Оценка ожидаемых кредитных убытков

Компания оценивает ожидаемые кредитные убытки по финансовому инструменту способом, который отражает:

- 1) непредвзятую и взвешенную с учётом вероятности сумму, определённую путем оценки диапазона возможных результатов;
- 2) временную стоимость денег;
- 3) обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступных на отчётную дату.



ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Оценка ожидаемых кредитных убытков (продолжение)

Максимальный период, рассматриваемый при оценке ожидаемых кредитных убытков – это максимальный период по договору (с учётом опционов на продление), на протяжении которого Компания подвержена кредитному риску.

По финансовым инструментам, включающим как займ, так и неиспользованный компонент обязательства по предоставлению займов, предусмотренная договором возможность Компании требовать погашения займа и аннулировать неиспользованный компонент обязательства по предоставлению займов не ограничивает подверженность Компании риску кредитных убытков договорным сроком подачи уведомления. По таким финансовым инструментам Компания оценивает кредитные убытки за весь период подверженности кредитному риску, и ожидаемые кредитные убытки не будут уменьшаться в результате деятельности Компании по управлению кредитными рисками, даже если такой период превосходит максимальный период по договору.

Для достижения цели признания ожидаемых кредитных убытков за весь срок, обусловленных значительным увеличением кредитного риска с момента первоначального признания, может понадобиться оценка значительного увеличения кредитного риска на групповой основе, например, посредством анализа информации, указывающей на значительное увеличение кредитного риска по группе или подгруппе финансовых инструментов. Это гарантирует достижение Компанией цели признания ожидаемых кредитных убытков за весь срок в случае значительного увеличения кредитного риска, даже если подтверждение такого значительного увеличения кредитного риска на уровне отдельного инструмента ещё недоступно.

Финансовые обязательства

Первоначальное признание и оценка

Финансовые обязательства при первоначальном признании классифицируются соответственно, как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, или производные инструменты, определённые в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом в случае займов, кредитов и кредиторской задолженности непосредственно связанных с ними затрат по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают торговую кредиторскую задолженность.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Торговая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости, и в последующем оценивается по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истёк. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признаётся в отчёте о совокупном доходе.

ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и краткосрочные депозиты в отчёте о финансовом положении включают денежные средства в банках и в кассе и краткосрочные высоколиквидные депозиты со сроком погашения 3 месяца или менее, которые легко конвертируются в известные суммы денежных средств и подвержены незначительному риску изменения стоимости. Для целей отчёта о движении денежных средств денежные средства и их эквиваленты состоят из денежных средств согласно определению выше.

Резервы

Резервы признаются, если Компания имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события, отток экономических выгод, который потребует для погашения этого обязательства, является вероятным, и может быть получена надёжная оценка суммы такого обязательства. Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признаётся как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в отчёте о совокупном доходе за вычетом возмещения.

Признание выручки

Выручка признаётся в том случае, если получение экономических выгод Компанией оценивается как вероятное, и, если выручка может быть надёжно оценена, вне зависимости от времени осуществления платежа. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению вознаграждения с учётом определённых в договоре условий платежа и за вычетом налогов или пошлин. Компания анализирует заключаемые ею договоры, предусматривающие получение выручки, в соответствии с определёнными критериями с целью определения того, выступает ли она в качестве принципала или агента. Компания пришла к выводу, что она выступает в качестве принципала по всем таким договорам.

Реализация услуг по обеспечению готовности электрической мощности к нанесению нагрузки.

Компания оказывает услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки. Выручка от оказания услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки признаётся в течение периода времени ежемесячно исходя из объёмов оказанных услуг. Фактически оказанный объём услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки для каждого конкретного покупателя, за соответствующий месяц, рассчитывается на основании фактического максимального значения электрической мощности потребления, указанной в акте о фактическом максимальном значении электрической мощности потребления за соответствующий месяц.

Доход от реализации покупной электроэнергии по возобновляемым источникам энергии

Компания реализует покупную электроэнергию по возобновляемым источникам энергии и признаёт доходы в определённый момент времени, поскольку все обязанности по договору исполняются в определённый момент времени.

Процентный доход

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, и процентным финансовым активам, классифицированным в качестве имеющихся в наличии для продажи, процентный доход или расход признаются с использованием метода эффективной процентной ставки, который точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства. Процентный доход включается в отчёт о совокупном доходе.



ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Аренда

В момент заключения договора Компания оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Иными словами, Компания определяет, передаёт ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определённого периода времени в обмен на возмещение.

Компания в качестве арендатора

Компания признаёт активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесённые первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведённые на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если у Компании отсутствует достаточная уверенность в том, что она получит право собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанный актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемый срок полезного использования актива или срок аренды. Активы в форме права пользования проверяются на предмет обесценения.

На дату начала аренды Компания признаёт обязательства по аренде, которые оцениваются по приведённой стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе, по существу, фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Компания исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Компанией опциона на прекращение аренды. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчёта приведённой стоимости арендных платежей Компания использует ставку привлечения дополнительных заёмных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществлённых арендных платежей. Кроме того, в случае модификации, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки опциона на покупку базового актива Компания производит переоценку балансовой стоимости обязательства по аренде.

Краткосрочная аренда

Компания применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды предусмотренный срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку).

Компания также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Аренда (продолжение)

Компания в качестве арендодателя

Аренда, по которой у Компании остаются практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, классифицируется как операционная аренда. Возникающий арендный доход учитывается линейным методом на протяжении срока аренды и включается в выручку в отчёте о совокупном доходе ввиду своего операционного характера. Первоначальные прямые затраты, понесённые при заключении договора операционной аренды, включаются в балансовую стоимость переданного в аренду актива и признаются в течение срока аренды на той же основе, что и доход от аренды. Условная арендная плата признается в составе выручки в том периоде, в котором она была получена.

Пенсионные обязательства

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, Компания осуществляет платежи в размере 10% от заработной платы работников, но не более 300.000 тенге в месяц (2021 год: 212.500 тенге) в качестве отчислений в накопительные пенсионные фонды. Платежи в пенсионные фонды удерживаются из заработной платы работников и включаются в общие расходы по оплате труда совместно с прочими отчислениями, связанными с оплатой труда в отчёте о совокупном доходе, в момент их возникновения. Компания не имеет каких-либо других обязательств по пенсионным платежам.

Текущий корпоративный подоходный налог

Налоговые активы и обязательства по текущему корпоративному подоходному налогу за текущий период и предыдущие периоды оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или фактически принятые на отчётную дату в странах, в которых Компания осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемую прибыль.

Текущий корпоративный подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признаётся в составе капитала, а не в отчёте о совокупном доходе. Руководство периодически осуществляет оценку позиций, отражённых в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает резервы.

Отложенный налог

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путём определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности на отчётную дату.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток.



ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Отложенный налог (продолжение)

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчётном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были приняты или фактически приняты.

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признаётся в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закреплённое право зачёта текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства не признаются в финансовой отчётности, при этом информация о них раскрывается в финансовой отчётности, за исключением тех случаев, когда выбытие ресурсов в связи с их погашением является маловероятным.

Условные активы не признаются в финансовой отчётности, при этом информация о них раскрывается в финансовой отчётности в тех случаях, когда получение связанных с ними экономических выгод является вероятным.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Подготовка финансовой отчётности Компании требует от её руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений на конец отчётного периода, которые влияют на представляемые в отчётности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах и активах. Однако неопределённость в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

Оценочные значения и допущения

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределённости в оценках на отчётную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценочные значения Компании основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки финансовой отчётности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных Компании обстоятельств. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

Налоги

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, а также сумм и сроков получения будущей налогооблагаемой прибыли существует неопределённость. С учётом значительного разнообразия операций Компании, а также долгосрочного характера и сложности имеющихся договорных отношений, разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отражённых в отчётности сумм расходов или экономии по корпоративному подоходному налогу. Основываясь на обоснованных допущениях, Компания создаёт резервы под возможные последствия налоговых проверок. Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства компанией налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом.

ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Налоги (продолжение)

Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от условий, преобладающих в стране, в которой зарегистрирована соответствующая компания.

Поскольку Компания оценивает возникновение судебных разбирательств в связи с налоговым законодательством и последующий отток денежных средств как маловероятные, условное обязательство не признавалось.

Отложенные налоговые активы признаются по всем неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в финансовой отчётности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства.

Роль Компании в договорах покупки и продажи электроэнергии, произведённой объектами по использованию ВИЭ

В целях создания условий развития сектора возобновляемых источников энергии (далее – «ВИЭ») Правительством Республики Казахстан был принят механизм государственной поддержки, основанный на введении централизованной покупки единым покупателем – РФЦ электроэнергии, производимой объектами ВИЭ. Деятельность РФЦ регулируется Законом Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии».

Проанализировав договора покупки и продажи электроэнергии, произведённой объектами по использованию ВИЭ, руководство Компании применило значительное суждение о том, что Компания одновременно получает контроль над электроэнергией, произведённой объектами по использованию ВИЭ, и передает её покупателям. Руководство Компании считает, что покупатели рассматривают Компанию, как сторону несущую основную ответственность за исполнение договора продажи электроэнергии, произведённой объектами по использованию ВИЭ.

Более того, договора на покупку электроэнергии, произведённой объектами по использованию ВИЭ, заключаются Компанией сроком на 15-20 лет, при этом договора на продажу электроэнергии, заключаются с покупателями сроком на один год.

Таким образом, Руководство Компании определило, что Компания является принципалом в договорах продажи электроэнергии, произведённой объектами по использованию ВИЭ, и Компания признает выручку в валовой сумме возмещения, которое она ожидает получить.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности

Компания использует матрицу оценочных резервов для расчёта ОКУ по дебиторской задолженности. Ставки оценочных резервов устанавливаются в зависимости от количества дней просрочки платежа для групп различных клиентских сегментов с аналогичными характеристиками возникновения убытков (т.е. по географическому региону, типу продукта, типу и рейтингу покупателей, обеспечению посредством аккредитивов и других форм страхования кредитных рисков).

Первоначально в основе матрицы оценочных резервов лежат наблюдаемые данные возникновения дефолтов в прошлых периодах. Компания будет обновлять матрицу, чтобы скорректировать прошлый опыт возникновения кредитных убытков с учётом прогнозной информации. На каждую отчётную дату наблюдаемые данные об уровне дефолта в предыдущих периодах обновляются и изменения прогнозных оценок анализируются.

Оценка взаимосвязи между историческими наблюдаемыми уровнями дефолта, прогнозируемыми экономическими условиями и ОКУ является значительной расчётной оценкой. Величина ОКУ чувствительна к изменениям в обстоятельствах и прогнозируемых экономических условиях. Прошлый опыт возникновения кредитных убытков Компании и прогноз экономических условий также могут не являться показательными для фактического дефолта покупателя в будущем.



ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Определения компонента аренды в договорах на покупку электроэнергии ВИЭ

Компания заключила долгосрочные договоры покупки электроэнергии, произведенной на электростанциях, использующих возобновляемые источники энергии (далее – «электростанции ВИЭ»). По данным договорам Компания имеет право на получение практически всех экономических выгод от использования электростанции ВИЭ в течение срока пользования, определенного как 15-20 летние периоды действия договоров покупки. Компания закупает весь объем электроэнергии, произведенной на данных электростанциях ВИЭ. Договоры покупки электроэнергии ВИЭ предусматривают фиксированные тарифы и аукционные цены в тенге за каждый кВт/ч электроэнергии, произведенной на электростанции ВИЭ.

Таким образом, руководство Компании определило, что договоры покупки электроэнергии ВИЭ содержат компонент аренды согласно МСФО (IFRS) 16. Однако, руководство Компании не может достоверно оценить объем электроэнергии из-за высоких колебаний в объемах производства, который будет производиться на каждой конкретной электростанции, так как характер бизнеса ВИЭ зависит в значительной степени от внешних факторов, таких как погодные условия. Соответственно, руководство Компании не смогло надежно и достоверно оценить обязательства по аренде и, соответственно, актив в форме права пользования.

5. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Торговая дебиторская задолженность	29.726.028	26.903.583
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.713.496)	(1.126.161)
Итого	28.012.532	25.777.422

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
На 1 января	1.126.161	713.217
Начисление резерва	1.570.351	2.142.553
Восстановление резерва	(983.016)	(1.729.609)
На 31 декабря	1.713.496	1.126.161

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая дебиторская задолженность Компании включала дебиторскую задолженность за продажу электроэнергии, произведенной объектами ВИЭ и дебиторскую задолженность за оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, и была выражена в тенге.

ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Анализ торговой дебиторской задолженности по срокам возникновения представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Торговая дебиторская задолженность			
		Просрочка платежей			
	Текущая	31-60 дней	61-90 дней	Более 90 дней	
31 декабря 2022 года					
Процент ожидаемых кредитных убытков	0.42%	5.75%	16.03%	60.80%	
Расчётная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	29.726.028	25.760.476	1.144.662	389.945	2.430.945
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.713.496)	(107.209)	(65.857)	(62.507)	(1.477.923)
Итого	28.012.532	25.653.267	1.078.805	327.438	953.022

31 декабря 2021 года					
Процент ожидаемых кредитных убытков	0.22%	2.91%	8.15%	73.08%	
Расчётная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	26.903.583	23.341.305	2.078.016	106.833	1.377.429
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.126.161)	(50.290)	(60.558)	(8.705)	(1.006.608)
Итого	25.777.422	23.291.015	2.017.458	98.128	370.821

6. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Ноты Национального Банка РК	–	5.113.235
Начисленные вознаграждения на банковские депозиты	–	38.291
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	–	(19)
Итого	–	5.151.507

Ноты Национального Банка РК

С целью соблюдения основных принципов управления денежными средствами - доходности, безопасности и ликвидности, Компания инвестировала временно свободные денежные средства Компанией в ноты Национального банка Республики Казахстан.

28 сентября 2021 года Компания приобрела дисконтные ноты Национального банка Республики Казахстан на сумму 4.993.760 тысяч тенге на аукционе Национального банка Республики Казахстан. Срок обращения нот до 25 марта 2022 года.

12 мая 2022 года Компания приобрела дисконтные ноты Национального банка Республики Казахстан на сумму 6.786.633 тысяч тенге на аукционе Национального банка РК. Срок обращения нот Национального банка Республики Казахстан до августа 2022 года.

12 августа 2022 года Компания приобрела дисконтные ноты Национального банка Республики Казахстан на сумму 6.999.994 тысяч тенге на аукционе Национального банка Республики Казахстан. Срок обращения нот Национального банка РК до сентября 2022 года.

В сентябре 2022 года Компания приобрела дисконтные ноты Национального банка Республики Казахстан на сумму 2.000.000 тысяч тенге на аукционе Национального банка Республики Казахстан. Срок обращения нот Национального банка РК до октября 2022 года.



ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

6. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Ноты Национального Банка РК (продолжение)

16 сентября 2022 года Компания приобрела дисконтные ноты Национального банка Республики Казахстан на сумму 3.700.000 тысяч тенге на аукционе Национального банка Республики Казахстан. Срок обращения нот Национального банка РК до 12 октября 2022 года.

В октябре 2022 года Компания приобрела дисконтные ноты Национального банка Республики Казахстан на сумму 1.600.000 тысяч тенге на аукционе Национального банка Республики Казахстан. Срок обращения нот Национального банка Республики Казахстан до ноября 2022 года.

21 октября 2022 года Компания приобрела дисконтные ноты Национального банка Республики Казахстан на сумму 2.300.000 тысяч тенге на аукционе Национального банка Республики Казахстан. Срок обращения нот Национального банка РК до 16 ноября 2022 года.

18 ноября 2022 года Компания приобрела дисконтные ноты Национального банка Республики Казахстан на сумму 4.000.000 тысяч тенге на Аукционе Национального банка Республики Казахстан. Срок обращения нот Национального банка РК до 14 декабря 2022 года.

В результате инвестирования в ноты Национального банка Республики Казахстан общая сумма финансовых доходов за год, закончившийся 31 декабря 2022 года составила 529.947 тысяч тенге (2021 год: 1.275.358 тысяч тенге).

7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Текущие счета в банках в тенге	11.215.247	35.382.953
Краткосрочные депозиты в тенге, со сроком размещения до трех месяцев	47.109.205	3.493.086
Начисленные вознаграждения на банковские депозиты	280.139	-
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(39.692)	(28.240)
	58.564.899	38.847.799

В течение 2022 года на текущие счета Компании начислялись вознаграждения в размере от 8 до 11,5 % годовых, за период, закончившийся 31 декабря 2022 года, Компания начислила процентный доход в размере 615.649 тысяч тенге (2021 год: 271.532 тысяч тенге). В течение 2022 года временно свободные денежные средства были размещены на краткосрочных депозитных счетах на срок до трех месяцев со ставкой вознаграждения от 8,5% до 15,3 % годовых, за период, закончившийся 31 декабря 2022 года, Компания начислила вознаграждение по временно свободным денежным средствам на краткосрочных депозитах в размере 4.151.908 тысяч тенге (2021 год: 647.385 тысяч тенге).

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
На 1 января	28.240	6.027
Начисление резерва	95.821	23.020
Восстановление	(84.369)	(807)
На 31 декабря	39.692	28.240

ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

8. КАПИТАЛ

Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2022 года уставный капитал Компании составил 100.000 тысяч тенге (2021 год: 100.000 тысяч тенге).

Дивиденды

В декабре 2022 года Министерство энергетики Республики Казахстан в соответствии с пунктом 3-4 постановления Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2020 года №142 «О дивидендах на государственные пакеты акций и доходах на государственные доли участия в организациях» утвердило распределение 10,6% чистой прибыли по итогам 2021 года в доход республиканского бюджета. Итоговая сумма объявленных и выплаченных дивидендов в течение 2022 года составила 1.850.148 тысяч тенге.

9. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Кредиторская задолженность за покупную электроэнергию, произведенную объектами ВИЭ	24.319.395	20.172.356
Кредиторская задолженность за услуги по поддержанию готовности электрической мощности и прочие услуги	15.115.999	11.429.697
Прочая кредиторская задолженность	25.494	-
Итого	39.460.888	31.602.053

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов торговая кредиторская задолженность является беспроцентной и как правило погашается в соответствии с условиями договора, в течение краткосрочного периода.

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов торговая кредиторская задолженность была выражена в тенге.

10. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
Доход от реализации покупной электроэнергии по возобновляемым источникам энергии	150.149.397	137.249.952
Доход от реализации услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	83.921.599	78.612.660
Доход от реализации предпроектной технической документации по строительству электростанций с маневренным режимом генерации (PM)	279.908	-
Доход от реализации предпроектной технической документации по пилотному проекту СЭС для проведения аукциона ВИЭ с документацией	46.200	50.772
Итого	234.397.104	215.913.384

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, выручка за реализованную электроэнергию от одного крупного покупателя Компании (ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова») составила 36.500.891 тысяч тенге (2021 год: 31.555.138 тысяч тенге), что представляет собой 15,6 % от общей выручки Компании (2021 год: 14,6 %).

В течение 2022 и 2021 годов Компания реализовывала все товары и услуги на территории Республики Казахстан.

Сроки признания выручки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
Сроки признания выручки		
В определённый момент времени	150.475.505	137.300.724
В течение периода времени	83.921.599	78.612.660
Итого выручка по договорам с покупателями	234.397.104	215.913.384



ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

11. СЕБЕСТОИМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

В тысячах тенге	2022 год	2021 год
Себестоимость покупной электроэнергии по возобновляемым источникам энергии и предпроектной технической документации	141.824.169	121.467.694
Расходы по поддержанию готовности электрической мощности к несению нагрузки и предпроектной технической документации	80.458.040	74.129.866
Расходы по организации балансирования производства и потребления электроэнергии	451.267	341.738
Расходы по организации и проведению централизованных торгов электрической мощности	2.000	1.140
Итого	222.735.476	195.940.438

12. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	2022 год	2021 год
Расходы по оплате труда и прочие отчисления, связанные с оплатой труда	306.126	215.644
Начисление резервов по неиспользованным отпускам и премиям	107.952	58.099
Расходы на аренду	84.605	61.239
Износ и амортизация	13.351	12.812
Услуги связи	12.938	10.967
Затраты на обслуживание оргтехники	8.014	4.879
Консультационные услуги	7.544	6.060
Командировочные расходы	2.981	4.663
Расходы по страхованию	1.195	947
Материалы	935	2.220
Затраты по организации закупок	910	1.627
Услуги банка	812	1.143
Расходы по обучению	473	1.183
Расходы обслуживание транспортных средств	123	1.050
Прочие	30.368	24.667
Итого	578.327	407.200

13. РАСХОДЫ ПО КОРПОРАТИВНОМУ ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

В тысячах тенге	2022 год	2021 год
Текущий корпоративный подоходный налог		
Расходы по текущему корпоративному подоходному налогу	3.241.263	4.106.285
Корректировка корпоративного подоходного налога прошлых лет	-	3.818
Отложенный налог		
Льгота по отложенному корпоративному подоходному налогу	(124.098)	(75.081)
Итого расходы по корпоративному подоходному налогу, отражённые в прибылях и убытках	3.117.165	4.035.022

В Республике Казахстан в 2022 и 2021 годах ставка корпоративного подоходного налога составляла 20%.

Ниже приведена сверка 20% ставки корпоративного подоходного налога и фактической суммы корпоративного подоходного налога, учтённой в отчёте о совокупном доходе:

В тысячах тенге	2022 год	2021 год
Прибыль до учёта расхода по корпоративному подоходному налогу	16.001.425	21.422.450
Налог, рассчитанный по официальной ставке 20%	3.200.285	4.284.490
Необлагаемые финансовые доходы от ценных бумаг	(105.989)	(255.072)
Невычитаемые расходы	22.869	5.604
Расходы по корпоративному подоходному налогу	3.117.165	4.035.022

ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

13. РАСХОДЫ ПО КОРПОРАТИВНОМУ ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Далее отражено налоговое влияние на основные временные разницы, которые приводят к возникновению активов и обязательств по отложенному налогу по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов:

В тысячах тенге	Отчёт о финансовом положении		Отчёт о совокупном доходе	
	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года	2022 год	2021 год
Начисленные обязательства	14.912	11.142	3.770	(4.831)
Государственные субсидии	1.569	2.158	(589)	(589)
Торговая дебиторская задолженность	345.762	225.977	119.785	81.312
Начисленные налоги	1.247	486	761	(63)
Основные средства	(4.659)	(5.030)	371	(748)
Чистые отложенные налоговые активы	358.831	234.733	-	-
Льгота по отложенному корпоративному подоходному налогу	-	-	124.098	75.081

Сверка отложенных налоговых обязательств/активов, нетто:

В тысячах тенге	2021 год	2021 год
Начальное сальдо на 1 января	234.733	159.652
Льгота по отложенному корпоративному подоходному налогу	124.098	75.081
Конечное сальдо на 31 декабря	358.831	234.733

Компания производит зачёт налоговых активов и налоговых обязательств только в тех случаях, когда у неё имеется юридически закреплённое право на зачёт текущих налоговых активов и текущих налоговых обязательств, а отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства относятся к корпоративному подоходному налогу, которые взимаются одним и тем же налоговым органом.

14. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В 2022 году ключевой управленческий персонал представлен 2 работниками (2021 год: 2 человека). За годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 годов вознаграждение ключевого управленческого персонала, включённое в административные расходы в прилагаемом отчёте о совокупном доходе, составило 42.771 тысяч тенге и 41.551 тысяч тенге, соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала состоит из договорной заработной платы, премий по результатам операционной деятельности и материальной помощи в соответствии с внутренними нормативными актами.



ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

15. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Компании включают торговую кредиторскую задолженность. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Компании. У Компании имеются торговая дебиторская задолженность, краткосрочные депозиты и ноты Национального Банка, денежные средства, которые возникают непосредственно в ходе её операционной и инвестиционной деятельности.

Компания подвержена кредитному риску и риску ликвидности.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск того, что Компания понесёт финансовые убытки, поскольку контрагенты не выполнят свои обязательства по финансовому инструменту или клиентскому договору. Компания подвержена кредитному риску, в отношении торговой дебиторской задолженности, краткосрочных депозитов, нот, денежных средств и их эквивалентов (Примечания 5, 6, 7). Подверженность Компании и кредитоспособность её контрагентов постоянно контролируются. Максимальная подверженность кредитному риску, ограничена балансовой стоимостью каждого финансового актива.

Балансовая стоимость финансовых активов, признанных в финансовой отчётности Компании за вычетом резервов под ожидаемые кредитные убытки, отражает максимальную величину кредитного риска Компании.

В Компании нет утверждённых политик, процедур и контролей, связанных с управлением кредитным риском, но, тем не менее, непогашенный баланс дебиторской задолженности от клиентов регулярно контролируется руководством Компании.

Анализ на обесценение проводится руководством Компании на каждую отчётную дату, в том числе на индивидуальной основе на основании количества дней просрочки. Расчёты основываются на информации о фактически понесённых убытках в прошлом. Максимальная подверженность кредитному риску на отчётную дату представлена балансовой стоимостью каждого класса финансовых активов (Примечания 5, 6, 7).

Кредитный риск по денежным средствам ограничен, так как контрагентом Компании являются банки с высокими кредитными рейтингами, присвоенными международными рейтинговыми агентствами.

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностью того, что Компания столкнется с трудностями при привлечении средств для выполнения своих финансовых обязательств. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, приближающейся к его справедливой стоимости.

Требования к ликвидности регулярно контролируются, и руководство следит за наличием средств, в объёме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения.

ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

15. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Риск ликвидности (продолжение)

В следующих таблицах отражаются контрактные сроки Компании по её финансовым обязательствам на основе договорных недисконтированных денежных потоков.

В тысячах тенге	До востребования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2022 года						
Торговая кредиторская задолженность	-	39.460.888	-	-	-	39.460.888
	-	39.460.888	-	-	-	39.460.888
На 31 декабря 2021 года						
Торговая кредиторская задолженность	-	31.602.053	-	-	-	31.602.053
	-	31.602.053	-	-	-	31.602.053

Управление капиталом

Главная цель управления капиталом Компании состоит в обеспечении того, что Компания будет в состоянии продолжать придерживаться принципа непрерывности деятельности.

Компания управляет своим капиталом с учётом изменений в экономических условиях.

На основании постановления Правительства Республики Казахстан от «30» ноября 2021 года № 858 «О некоторых вопросах товарищества с ограниченной ответственностью «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» и соответствующего акта приема-передачи (от 22 февраля 2022 года), права владения и пользования 100% государственной долей участия в уставном капитале Компании осуществляет Министерство энергетики Республики Казахстан.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

На 31 декабря 2022 года балансовая стоимость финансовых активов и обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

На 31 декабря 2022 и 2021 годов Компания не имела финансовых инструментов, классифицированных в качестве финансовых инструментов 1 или 3 уровней.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 годов, не было переходов между Уровнями 1, 2 и 3 справедливой стоимости финансовых инструментов.

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами, включая мнения по подходу МСФО к выручке, расходам и прочим статьям финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50-80% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение пяти календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определённых обстоятельствах, налоговые проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду вышеизложенного, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы в настоящее время и начисленную на 31 декабря 2022 года.

По состоянию на 31 декабря 2022 года руководство Компании считает, что толкование применимого законодательства является верным и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена, за исключением случаев, предусмотренных или раскрытых в данной финансовой отчётности.



ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

16. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Договорные обязательства

На 31 декабря 2022 года Компания имеет заключенные договора с производителями электрической энергии, использующими возобновляемые источники энергии (энергия солнца, ветра и воды), и с производителями электрической энергии, использующими энергетическую утилизацию отходов, производителями электрической энергии, осуществляющими производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии. Срок действия договоров до 15-20 лет.

На рынке электрической мощности по состоянию на 31 декабря 2022 года Компания также имеет заключенные договоры с традиционными энергопроизводящими организациями на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности и потребителями (субъектами оптового рынка электроэнергии) услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

Регулирование деятельности

Обеспечение готовности электрической мощности к несению нагрузки (Централизованная покупка услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованное оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности).

В соответствии с подпунктом 8), пункта 2, статьи 10-3 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 588-ІІ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике), «ТОО РФЦ по ВИЭ» направляет средства, образовавшиеся по итогам положительного финансового результата в рамках деятельности на рынке электрической мощности, в году, предшествующем году, в котором осуществляется расчет цены, на снижение цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на предстоящий календарный год.

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 8 статьи 15-3 Закона об электроэнергетике, Компания при расчете цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее услуга по обеспечению готовности) на предстоящий календарный год учитывает положительный финансовый результат по деятельности единого закупщика на рынке электрической мощности за год, предшествующий году, в котором осуществляется расчет цены. При этом финансовый результат формируется исходя из валового результата от деятельности «ТОО РФЦ по ВИЭ» по покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и оказанию услуги по обеспечению готовности электрической мощности за вычетом:

- фактически понесенных операционных затрат «ТОО РФЦ по ВИЭ», но не выше затрат, учтенных при утверждении цены на соответствующий год;
- непокрытых затрат на разработку предварительного технико-экономического обоснования по заказу уполномоченного органа;
- расчетного корпоративного подоходного налога.

При расчете тарифа на услугу по обеспечению готовности на 2022 год Компания применила требования Закона об электроэнергетике по корректировке на положительный финансовый результат, полученный в 2020 году равный 6.610.266 тыс. тенге.

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года финансовый результат по виду деятельности «Обеспечение готовности электрической мощности к несению нагрузки» составил 2.853.521 тысяча тенге (3.228.829 тыс. тенге в 2021 году).

ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

16. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Регулирование деятельности (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
Выручка по договорам с покупателями	84.201.507	78.612.660
Себестоимость оказанных услуг	(80.460.040)	(74.131.006)
Валовый результат	3.741.467	4.481.654
Прочие операционные затраты (общие и административные расходы)	(326.973)	(293.211)
Непокрытые затраты на разработку предварительного технико-экономического обоснования	152.407	(152.407)
Прибыль до налогообложения	3.566.901	4.036.036
Расчетный корпоративный подоходный налог (20% от прибыли до налогообложения)	(713.380)	(807.207)
Положительный финансовый результат	2.853.521	3.228.829

В соответствии с методикой раздельного учёта Компании сумма фактически понесенных обоснованных операционных затрат (с учетом расходов по сомнительным долгам) по виду деятельности «Обеспечение готовности электрической мощности к несению нагрузки» в 2022 году составила 977.313 тыс.тенге и 365.295 тыс.тенге в 2021 году.

Положительный финансовый результат по итогам 2022 года в сумме 2.853.521 тысяч тенге должен быть учтен при расчете цены на услугу по обеспечению готовности на 2024 год, при этом также должна быть учтена сумма в размере 6 610 266 тыс. тенге, перекрывающая сумму возврата положительного финансового результата 2020 года, учтенного в расчете цены на услугу по обеспечению готовности на 2022 год.

Продажа электроэнергии потребителю (Централизованная покупка и продажа электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан).

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года финансовый результат по виду деятельности осуществление централизованной покупки и продажи электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан составил 6.363.858 тысяч тенге (2021 год: 12.308.452 тысяч тенге), в том числе затраты на формирование резервного фонда 488.684 тысяч тенге (2021 год: 879.916 тысяч тенге).

<i>В тысячах тенге</i>	2022 год	2021 год
Выручка по договорам с покупателями	150.355.917*	137.300.724
Себестоимость оказанных услуг	(142.275.436)	(121.809.432)
Валовый результат	8.080.481	15.491.292
Прочие операционные затраты (общие и административные расходы)	(125.659)	(105.727)
Прибыль до налогообложения	7.954.822	15.385.565
Расчетный корпоративный подоходный налог (20% от прибыли до налогообложения)	(1.590.964)	(3.077.113)
Результат	6.363.858	12.308.452
<i>в том числе:</i>		
Затраты на формирование резервного фонда	(488.684)	(879.916)
Положительный финансовый результат	5.875.174	11.428.536

* В том числе включен доход, полученный в результате оплаченного требования по банковской гарантии.

Согласно пункту 36 Правил организации и проведения аукционных торгов, включающие квалификационные требования, предъявляемые к участникам аукциона, содержание и порядок подачи заявки, виды финансового обеспечения заявки на участие в аукционе и условия их внесения и возврата, порядок подведения итогов и определения победителей, утвержденных Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 21 декабря 2017 года № 466, деньги, полученные в результате оплаченного требования по банковской гарантии или резервному аккредитиву, зачисляются на специальный счет резервного фонда расчетно-финансового центра.



ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

17. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Регулирование деятельности (продолжение)

В соответствии с пунктом 5 Правил формирования и использования резервного фонда, утвержденными приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 361, величина резервного фонда составляет три процента от величины годовых затрат расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии от объектов по использованию ВИЭ.

Раскрытие информации, предоставленной в разделе «Регулирование деятельности» подготовлено на основе внутренних регламентов Компании и не являются раскрытиями требуемыми в соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты». Распределение общих и административных расходов Компании между видами деятельности осуществляется на основе внутренней методики раздельного учета.

Тарифообразование

Тариф на реализацию электроэнергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии

Тариф на реализацию электроэнергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии условным потребителям рассчитывается в соответствии с «Правилами определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии», утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 и «Правилами ценообразования на общественно значимых рынках», утвержденными Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36.

Средневзвешенные тарифы на реализацию электроэнергии, производимой объектами ВИЭ на 2022 год по зонам потребления электрической энергии составили:

Зона 1 — 33,0154 тенге/кВтч;

Зона 2 — 31,6955 тенге/кВтч.

Указом Главы государства Республики Казахстан от 7 декабря 2020 года подписан Закон Республики Казахстан "О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам поддержки использования возобновляемых источников энергии и электроэнергетики", предусматривающий внедрение механизма "сквозной" надбавки на поддержку ВИЭ с 1 июля 2021 года.

В рамках данного механизма, затраты на поддержку ВИЭ распределяются на условных потребителей в виде надбавки сверх их предельного тарифа на электроэнергию.

Министерством энергетики Республики Казахстан внесены изменения в подзаконные нормативные правовые акты, включая Правила определения тарифа на поддержку ВИЭ, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118, регламентирующие изменения порядка определения тарифа на поддержку использования ВИЭ и установление надбавки на поддержку использования ВИЭ. Принципиальным отличием становится новый подход к расчету тарифа на поддержку ВИЭ, который до внедрения механизма «сквозной» надбавки ВИЭ рассчитывался и устанавливался согласно прогнозным объемам ВИЭ, предоставляемых уполномоченным органом – Министерством энергетики Республики Казахстан (по новым вводам ВИЭ) и энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ. Новый подход к расчету тарифа на поддержку ВИЭ построен на сквозной надбавке и фактических объемах выработки ВИЭ в расчетном месяце.

Фактические тарифы на продажу электроэнергии, производимой объектами ВИЭ, за период январь - декабрь 2022 года по зонам потребления электрической энергии составили:

Зона 1 - от 20,1308 – 66,8869 тенге/кВтч;

Зона 2 - от 24,2988 – 36,7426 тенге/кВтч;

ТОО «ГРЭС Топар» - от 14,5310 – 90,0531 тенге/кВтч.

ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

Финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

16. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Тарифообразование (продолжение)

Руководство Компании считает, что в течение 2022 года расчёт и применение тарифов на продажу электроэнергии, производимой объектами ВИЭ, а также расчет и применение индексации фиксированных тарифов и аукционных цен, по которым РФЦ покупает электроэнергию ВИЭ, осуществлялось должным образом и в соответствии с применимыми нормами и законодательными актами.

Плановые тарифы на продажу электроэнергии, производимой объектами ВИЭ, за период январь - декабрь 2023 года по зонам потребления электрической энергии составили:

Зона 1 - от 17,2632 – 47,2123 тенге/кВтч;

Зона 2 – от 25,4820 – 34,5010 тенге/кВтч;

ТОО «ГРЭС Топар» - от 11,533 – 106,1147 тенге/кВтч.

Тариф на оказание услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки

Тариф на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки рассчитывается в соответствии с «Правилами расчёта и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки», утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 685.

ТОО «РФЦ по ВИЭ» ежегодно до 1 декабря размещает на своем интернет-ресурсе цену на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на предстоящий календарный год вместе с подтверждающими расчётами. Цена на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2022 год составляет 711 432 тенге/МВт* месяц (без НДС) (2021 год: 692 376 тенге / МВт*месяц (без НДС).

Руководство Компании считает, что в течение 2022 года расчёт и применение тарифов на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки осуществлялось должным образом и в соответствии с применимыми нормами и законодательными актами, с учетом внесенных поправок в законодательство Республики Казахстан.

17. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В марте 2023 года Компания заключила договоры о покупке услуги по поддержанию электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации. Технические условия и характеристики услуг по поддержанию электрической мощности подразумевают выкуп объемов электрической мощности по устоявшимся индивидуальным тарифам в течение 15 лет, после ввода в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации.



ГЛОССАРИЙ

АО	акционерное общество
АО «KEGOC»	акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC»
АО «КОРЭМ»	акционерное общество «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности»
БиоЭС	биоэлектростанция
БГУ	биогазовые установки
ВИЭ	возобновляемые источники энергии
ВЭС	ветровая электрическая станция
ГВтч	гигаватт-час
ГВт	гигаватт
ГКП	государственное коммунальное предприятие
ГПЭС	газопоршневая электростанция
ГРЭС	государственная районная электростанция
ГТЭС	газотурбинная электростанция
ГЭК	гидроэнергетический комплекс
ГЭС	гидроэлектростанция
ЕЭС РК	единая электроэнергетическая система Республики Казахстан
кВтч	киловатт-час
Компания	товарищество с ограниченной ответственностью «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»
МВт	мегаватт
НДС	налог на добавленную стоимость
НДЦ СО	филиал АО «KEGOC» «Национальный диспетчерский центр Системного Оператора»
НПП «Атамекен»	Национальная палата предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен»
РК	Республика Казахстан
СЭС	солнечная электростанция
ТОО	товарищество с ограниченной ответственностью

ТЭО	технико-экономическое обоснование
ТЭЦ	теплоэлектроцентраль
IFC	Международная финансовая корпорация
IRENA	Международное агентство по возобновляемым источникам энергии
TetraTech	Консалтинговая и инжиниринговая компания США
USAID	Агентство США по международному развитию
ЭУО	Энергетическая утилизация отходов

