

***ПАО «Энел Россия»***

**Промежуточная сокращенная  
консолидированная финансовая отчетность**

*за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года  
(неаудировано)*

## **Содержание**

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной финансовой информации	3
Приложения	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	9



# Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации

## Акционерам и Совету Директоров публичного акционерного общества «Энел Россия»

### Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении публичного акционерного общества «Энел Россия» (далее «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2021 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации (далее «промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация»). Руководство Компании несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

### Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам,

Проверяемое лицо: ПАО «Энел Россия».

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1046604013257.

Екатеринбург, Россия.

Аудиторская организация: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628.

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций: № 12006020351.



**ПАО «Энел Россия»**

*Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации*

*Страница 2*

отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## **Вывод**

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2021 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Краснихина Т. Е.

АО «КПМГ»

Москва, Россия

27 июля 2021 года

**ПАО «Энел Россия»**  
**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	На 30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	61 774 831	53 077 215
Нематериальные активы		735 200	628 339
Финансовые вложения в долевые инструменты	8	4 880	4 880
Отложенный налоговый актив		—	—
Прочие внеоборотные активы		2 760 473	2 690 341
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>65 275 384</b>	<b>56 400 775</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		2 833 389	2 876 369
Торговая и прочая дебиторская задолженность		5 725 369	5 493 353
Предоплата по налогу на прибыль		448 250	162 894
Оборотные производные активы	8	24 640	157 600
Денежные средства и их эквиваленты	6	8 128 440	11 646 180
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>17 160 088</b>	<b>20 336 396</b>
<b>Итого активы</b>		<b>82 435 472</b>	<b>76 737 171</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	7	35 371 898	35 371 898
Эмиссионный доход		6 818 747	6 818 747
Фонд хеджирования денежных потоков	7	54 820	245 230
Резерв на вознаграждение акциями		3 879	—
Нераспределенная прибыль/(накопленные убытки)		270 279	(1 773 982)
<b>Итого капитал, приходящийся на акционеров ПАО «Энел Россия»</b>		<b>42 519 623</b>	<b>40 661 893</b>
Неконтролирующая доля		(120 670)	(100 300)
<b>Итого капитал</b>		<b>42 398 953</b>	<b>40 561 593</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	9	24 287 344	19 881 730
Отложенное налоговое обязательство		361 422	94 397
Обязательство по вознаграждениям работникам		1 297 517	1 290 660
Резервы		—	266 890
Прочие долгосрочные обязательства	5	257 419	297 060
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>26 203 702</b>	<b>21 830 737</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	9	4 558 140	5 461 230
Краткосрочные обязательства по производным инструментам	8	49 650	92 300
Торговая и прочая кредиторская задолженность		7 685 232	6 387 020
Задолженность по налогу на прибыль		—	—
Прочие налоги к уплате		30 807	417 042
Резервы	10	1 508 988	1 987 249
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>13 832 817</b>	<b>14 344 841</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>40 036 519</b>	<b>36 175 578</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>82 435 472</b>	<b>76 737 171</b>

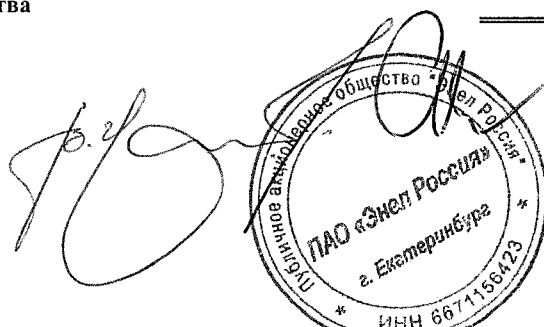
Генеральный директор

С. Звегинцов

Главный бухгалтер

В.В. Гришачев

27 июля 2021 г.



Прилагаемые примечания на стр. 9-19 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Энел Россия»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	30 июня 2020 г. (неаудированные данные)
Выручка	11	21 588 218	20 872 830
Операционные расходы	12	(19 136 695)	(17 214 129)
Прочие операционные доходы		147 620	199 570
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>2 599 143</b>	<b>3 858 271</b>
Финансовые доходы	13	339 900	362 470
Финансовые расходы	13	(376 050)	(698 170)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>2 562 993</b>	<b>3 522 571</b>
Расход по налогу на прибыль		(539 102)	(724 851)
<b>Прибыль за отчетный период</b>		<b>2 023 891</b>	<b>2 797 720</b>
<b>Прочий совокупный (убыток)/доход</b>			
<i>Прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах</i>			
Изменение справедливой стоимости эффективной части хеджирования денежных потоков	7,8	(238 013)	1 082 213
Влияние налога на прибыль		47 603	(216 443)
<b>Чистый прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах</b>		<b>(190 410)</b>	<b>865 770</b>
<b>Общий совокупный доход за период</b>		<b>1 833 481</b>	<b>3 663 490</b>
<b>Прибыль, приходящаяся на:</b>			
Собственников ПАО «Энел Россия»		2 044 261	2 806 550
Неконтролирующую долю		(20 370)	(8 830)
<b>Общий совокупный доход, приходящийся на:</b>			
Собственников ПАО «Энел Россия»		1 853 851	3 672 320
Неконтролирующую долю		(20 370)	(8 830)
<b>Прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров ПАО «Энел Россия», базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)</b>		<b>0,0578</b>	<b>0,0793</b>

Генеральный директор

С. Звегинцов

Главный бухгалтер

В.В. Гришачев

27 июля 2021 г.



ПАО «Энел Россия»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	30 июня 2020 г. (неаудированные данные)
<b>Движение денежных средств по операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		2 562 993	3 522 571
<i>Корректировки на:</i>			
Износ и амортизацию	12	1 278 830	1 331 610
Убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов		910	10 370
Убыток от обесценения основных средств		–	–
Финансовые доходы	13	(339 900)	(362 470)
Финансовые расходы	13	376 050	698 170
Изменение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	12	79 260	366 803
Изменение прочих резервов	12	(472 460)	(425 020)
Изменения в обязательствах с установленными выплатами		30 984	41 376
Корректировки на другие неденежные операции		14 684	(12 812)
<b>Поток денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>3 531 351</b>	<b>5 170 598</b>
Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		903 901	101 144
Увеличение запасов		(38 482)	(682 077)
Увеличение/(уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности		137 439	(205 265)
Уменьшение суммы налогов к уплате, кроме налога на прибыль		(386 235)	(4 403 488)
<b>Чистый поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль</b>		<b>4 147 974</b>	<b>(19 088)</b>
Налог на прибыль уплаченный		(504 306)	(990 776)
<b>Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>3 643 668</b>	<b>(1 009 864)</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(9 521 493)	(6 711 354)
Погашение по производным финансовым инструментам		(363 740)	373 503
Проценты полученные		201 422	363 146
<b>Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности</b>		<b>(9 683 811)</b>	<b>(5 974 705)</b>
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступления по кредитам и займам		4 524 249	7 108 626
Погашение кредитов и займов		(1 335 592)	(833 333)
Проценты и банковская комиссия уплаченные		(666 254)	(569 034)
<b>Чистый поток денежных средств, полученный от финансовой деятельности</b>		<b>2 522 403</b>	<b>5 706 259</b>
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(3 517 740)</b>	<b>(1 278 310)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	6	11 646 180	11 144 720
Денежные средства и их эквиваленты на 30 июня	6	8 128 440	9 866 410

Генеральный директор

С. Звезгинцов

Главный бухгалтер  
27 июля 2021 г.

В.В. Гришачев



Прилагаемые примечания на стр. 9-19 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Энел Россия»  
 Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале  
 (В тысячах российских рублей, если не указано иное)

Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «Энел Россия»

Прим.	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резерв на вознаграждение акциями	Фонд хеджирования денежных потоков	(Накопленные убытки)/ Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Остаток на 1 января 2020 г.	35 371 898	6 818 747	-	(1 528 780)	(2 344 626)	38 317 239	(90 460)	38 226 779
Прибыль за период	-	-	-	-	2 806 550	2 806 550	(8 830)	2 797 720
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	-	-
Чистое движение по инструментам хеджирования денежных потоков, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	865 770	-	865 770	-	865 770
Итого прочий совокупный доход за период	-	-	-	865 770	-	865 770	-	865 770
Общий совокупный доход за период	-	-	-	865 770	2 806 550	3 672 320	(8 830)	3 663 490
Распределение дивидендов	-	-	-	-	(3 006 611)	(3 006 611)	-	(3 006 611)
Остаток на 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	35 371 898	6 818 747	-	(663 010)	(2 544 687)	38 982 948	(99 290)	38 883 658
Остаток на 1 января 2021 г.	35 371 898	6 818 747	-	245 230	(1 773 982)	40 661 893	(100 300)	40 561 593
Прибыль за период	-	-	-	-	2 044 261	2 044 261	(20 370)	2 023 891
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	-	-
Чистое движение по инструментам хеджирования денежных потоков, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(190 410)	-	(190 410)	-	(190 410)
Итого прочий совокупный убыток за период	-	-	-	(190 410)	-	(190 410)	-	(190 410)
Общий совокупный доход за период	-	-	-	(190 410)	2 044 261	1 853 851	(20 370)	1 833 481
Резерв на вознаграждение акциями	-	-	3 879	-	-	3 879	-	3 879
Остаток на 30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	35 371 898	6 818 747	3 879	54 820	270 279	42 519 623	(120 670)	42 398 953

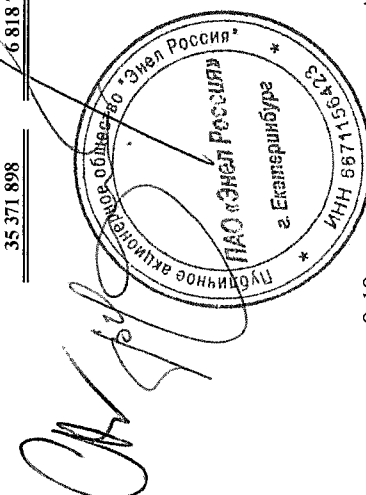
Генеральный директор

Главный бухгалтер

27 июля 2021 г.

С. Звезгинцов

В.В. Гришачев



Прилагаемые примечания на стр. 9-19 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.



## 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

### (а) Организационная структура и описание деятельности

Публичное акционерное общество «Энел Россия» («Компания» или «Энел Россия», ранее известное как ОАО «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5», Открытое акционерное общество «Энел Россия») было создано 27 октября 2004 года в рамках реформирования электроэнергетики в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации № 1254-р от 1 сентября 2003 года.

Компания зарегистрирована в Инспекции ФНС России по Ленинскому району г. Екатеринбурга (Свердловская область). Офис Компании расположен по адресу: Россия, 115093, Москва, Павловская ул., дом 7, стр. 1.

На 30 июня 2021 года Enel S.p.A владеет 56,43% акций «Энел Россия».

На 30 июня 2021 года UROC LIMITED владеет 2 618 132 410 обыкновенными акциями Компании (7,4% уставного капитала «Энел Россия»); ООО «РФПИ Управление инвестициями – 8» владеет 1 959 157 833 обыкновенными акциями Компании (5,54% уставного капитала «Энел Россия»).

Группа «Энел Россия» («Группа») является оператором трех государственных районных электростанций («ГРЭС») и одного ветропарка. Основным видом деятельности Группы является производство электрической и тепловой энергии.

Группа владеет следующими компаниями:

Название компании	Страна регистрации	Владение / Голосующие акции	
		30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
АО «Теплопрогресс»	Российская Федерация	60%	60%
ООО «Энел Рус Финанс»	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Энел Рус Винд Ставрополье»	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Энел Рус Винд Кола»	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Энел Рус Винд Азов»	Российская Федерация	100%	100%

В 2021 году ООО «Рефтинская ГРЭС» было переименовано в ООО «Энел Рус Финанс».

В августе 2020 года ПАО «Энел Россия» продала свою долю участия в ООО «Санаторий-профилакторий «Энергетик».

В июне 2017 года «Энел Россия» получила право на строительство двух ветровых проектов общей мощностью 291 МВт в рамках тендера Правительства России на строительство объектов ветрогенерации.

В июне 2019 года «Энел Россия» получила право на строительство нового объекта ветрогенерации совокупной установленной мощностью более 71 МВт в рамках тендера, проведенного Правительством России по отбору проектов возобновляемых источников энергии 2019 года.

1 мая 2021 года ООО «Энел Рус Винд Азов» начал коммерческую эксплуатацию ветропарка установленной мощности 91 МВт.

Договорные обязательства раскрыты в Примечании 5.

### (б) Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой предприятиями Группы, входит большое количество компаний, в которых государство выступает в качестве контролирующего участника или связанной стороны.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством постановлений, выпущенных Правительством и другими органами власти (в том числе Министерством энергетики и Федеральной Антимонопольной Службой («ФАС»). В целях более эффективного удовлетворения потребностей системы ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» (ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС») координирует деятельность всех генерирующих сооружений. Контроль деятельности ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» осуществляет Правительство.

Тарифы на электроэнергию для населения и тарифы на тепло и прочую продукцию рассчитываются в соответствии с правовыми актами, которые регулируют ценообразование на электро- и теплоэнергию. Тарифы рассчитываются по методу «прямые издержки плюс» или «индексация».

#### (в) Пандемия коронавирусной инфекции

11 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила о том, что распространение новой коронавирусной инфекции приобрело характер пандемии. В ответ на потенциально серьезную угрозу, которую представляет для здоровья населения вирус COVID-19, органами государственной власти Российской Федерации приняты меры по сдерживанию распространения коронавирусной инфекции, включая введение ограничений по пересечению границ Российской Федерации, ограничения на въезд иностранных граждан, а также рекомендации предприятиям о переводе сотрудников в режим удаленной работы. В течение марта 2020 года местные органы власти постепенно вводили дополнительные меры, чтобы обеспечить социальное дистанцирование, включая прекращение работы школ, высших учебных заведений, ресторанов, кинотеатров, театров, музеев, а также спортивных объектов. Пандемия COVID-19 стала значительным вызовом для Группы и заставила работать в совершенно иных условиях по сравнению с предыдущими годами.

На операционные результаты влияние новой коронавирусной инфекции в 2021 году было незначительным. Однако COVID-19 оказал существенное влияние на сроки начала коммерческой эксплуатации Азовской ветровой электростанции. Задержка составила пять месяцев.

В июне 2021 была объявлена компания по обязательной вакцинации в регионах, в которых Группа осуществляет свою деятельность. Группа достигла целевого показателя обязательной вакцинации 60% сотрудников.

Руководство продолжает внимательно следить за развитием ситуации и будет принимать необходимые меры для смягчения последствий возможных негативных событий и обстоятельств по мере их возникновения.

## 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2021 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность представлена в тысячах российских рублей (руб.), если не указано иное.

## 3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, завершившийся 31 декабря 2020 года. Ряд новых стандартов вступили в силу с 1 января 2021 года, но они не оказывают существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ряд новых стандартов и поправок к стандартам вступили в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2021 года, и допускается их более раннее применение, однако Группа не приняла досрочно ни один из предстоящих новых или измененных стандартов при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

### Сезонный характер деятельности

Деятельность Компании не носит сезонный характер. Доходы и расходы признаются по мере возникновения на протяжении всего года.

### Сегментная информация

Группа имеет один сегмент – производство электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, так как менеджмент не осуществляет анализ прибыли для индивидуальных ГРЭС или каких-либо других компонентов с целью принятия решений о распределении ресурсов. Группа получает свою выручку от производства электричества и тепла и имеет свои активы в Российской Федерации.

#### 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Некоторые элементы учетной политики Группы, а также раскрытие информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых, активов и обязательств. Справедливая стоимость была определена для целей подсчета и/или раскрытия информации, с использованием следующих методов. В случаях, когда это применимо, дальнейшая информация о допущениях, сделанных при определении справедливых стоимостей, раскрывается в примечаниях, касательно конкретных активов и обязательств.

##### (а) Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход

Справедливая стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, определяется на основе соответствующих котировок цены покупателя на момент закрытия по состоянию на отчетную дату.

##### (б) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Данная справедливая стоимость определяется для целей раскрытия информации.

##### (в) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость производных финансовых обязательств, определяемая исключительно для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату.

##### (г) Производные инструменты

Справедливая стоимость форвардных контрактов основывается на их рыночных котировках, если таковые имеются. Если рыночная цена отсутствует, то справедливая стоимость определяется путем дисконтирования разницы между договорной и текущей стоимостью форвардного контракта с учетом остаточного срока погашения контракта с использованием рыночных ставок.

Справедливая стоимость валютно-процентных свопов основывается на их биржевых котировках. Эти котировки тестируются на предмет обоснованности путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков на основе условий и срока погашения каждого контракта и с использованием рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам на дату оценки. Справедливая стоимость отражает кредитный риск инструмента и включает корректировки с учетом кредитного риска компании Группы и контрагентов в соответствующих случаях.

#### 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

##### (а) Приобретение и выбытие

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа приобрела активы на общую сумму 10 860 793 тыс. руб.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа приобрела активы на общую сумму 7 067 860 тыс. руб.

По состоянию на 30 июня 2021 года основные средства Компании включают авансовые платежи за основные средства в сумме 9 449 176 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года: 5 933 330 тыс. руб.).

В течение шести месяцев по 30 июня 2021 года сумма незавершенного строительства была уменьшена на 869 202 тыс. руб. ввиду уменьшения стоимости услуг по одному из договоров со связанными сторонами.

В соответствии с МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» Группа на конец отчетного периода оценила, есть ли какие-либо признаки того, что активы могут быть обесценены (или убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, может больше не существовать или мог уменьшиться) с учетом как внешних, так и внутренних источников информации.

Группа проанализировала ключевые допущения для определения возмещаемой стоимости (ценности использования) основных средств и других внеоборотных активов и определила изменения в капитальных затратах проектов ветрогенерации как триггер для теста на обесценение ЕГДС ветряной генерации. Прогнозы

денежных потоков были дисконтированы до их приведенной стоимости по номинальной ставке дисконтирования после налогообложения 9,0% (2020 год: 9,2%) для ЕГДС ветрогенерации, рассчитанной на основе средневзвешенной стоимости капитала. Кроме того, тест на обесценение учитывал изменения в макроэкономических допущениях (таких как долгосрочные государственные облигации). Общий подход не отличается от подхода, раскрытого в финансовой отчетности за 2020 год. В результате теста на обесценение по состоянию на 30 июня 2021 года не было признано никакого дополнительного обесценения основных средств. Расчетный дисконтированный денежный поток ЕГДС ветрогенерации является чувствительным к изменению учетной ставки. Увеличение ставки дисконтирования на 75 базисных пунктов приводит к уменьшению суммы дисконтированного денежного потока и потенциальному обесценению. Не было никаких триггеров для теста на обесценение ЕГДП тепловой генерации.

Новые проекты ветряных электростанций продолжают нести риски задержки и дополнительных затрат. Руководство считает, что созданная Группой система мониторинга рисков позволяет отслеживать эти риски и надлежащим образом устранять их, в том числе путем принятия корректирующих мер.

#### (б) Обязательства инвестиционного характера

По состоянию на 30 июня 2021 года будущие капитальные затраты, в отношении которых были подписаны договоры, составили 15 513 300 тыс. руб. (31 декабря 2020 года: 22 914 482 тыс. руб.) включая 11 880 625 тыс. руб. в отношении проектов ветрогенерации (31 декабря 2020 года: 19 088 643 тыс. руб.).

#### (в) Аренда

Ниже представлена балансовая стоимость активов в форме права пользования и обязательств по аренде, имеющих у Группы, и ее изменения в течение периода:

	Земля	Прочее оборудование	Итого	Обязательства по аренде
На 1 января 2021 г.	28 487	319 359	347 846	408 330
Расходы по амортизации	(4 667)	(37 429)	(42 096)	–
Процентный расход	–	–	–	13 846
Платежи	–	–	–	(50 656)
На 30 июня 2021 г.	<u>23 820</u>	<u>281 930</u>	<u>305 750</u>	<u>371 520</u>

Долгосрочные обязательства по аренде в сумме 257 419 тыс. руб. включены в состав долгосрочных обязательств в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении, краткосрочные обязательства по аренде и начисленные проценты в сумме 114 101 тыс. руб. включены в состав торговой и прочей кредиторской задолженности по текущим обязательствам.

## 6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2020 г.
Расчетные счета	2 856 113	6 704 703
Депозиты до востребования	5 272 327	4 941 477
<b>Итого</b>	<u><b>8 128 440</b></u>	<u><b>11 646 180</b></u>

По состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года денежные средства и их эквиваленты представлены в основном в рублях.

## 7. КАПИТАЛ

### (а) Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года в сумме 35 371 898 тыс. руб. включает 35 371 898 370 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,00 руб. за акцию. Все разрешенные к выпуску акции были выпущены и полностью оплачены.

Держатели обычных акций имеют право на объявляемые к выплате дивиденды и имеют право одного голоса на акцию на собраниях акционеров Компании.

**(б) Фонд хеджирования денежных потоков**

Резерв на хеджирование отражает эффективную часть накопленного чистого изменения справедливой стоимости инструментов хеджирования потоков денежных средств в отношении операций хеджирования, которые пока не произошли.

**(в) Дивиденды**

8 июня 2021 года Собранием акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ПАО «Энел Россия» по итогам 2020 года.

**8. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

Руководство считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы на 30 июня 2021 года приблизительно равна их балансовой стоимости.

**Процентные ставки, используемые для определения справедливой стоимости**

Процентные ставки, используемые для дисконтирования оцененных денежных потоков, в соответствующих случаях основываются на кривой доходности государственных облигаций на отчетную дату плюс соответствующий кредитный спред, и составили, как указано ниже:

	30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2020 г.
Производные финансовые инструменты	5,29%-7,38%	4,38%-14,73%
Кредиты и займы	6,64%-7,72%	6,64%-7,77%

В таблице ниже представлена информация о составе производных финансовых активов и обязательств, учитываемых по справедливой стоимости:

	30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2020 г.
<b>Справедливая стоимость</b>		
Форварды	24 640	157 600
<b>Производные финансовые активы</b>	<b>24 640</b>	<b>157 600</b>
Форварды	49 650	92 300
<b>Производные финансовые обязательства</b>	<b>49 650</b>	<b>92 300</b>

В соответствии со стратегией по управлению валютным риском, Группа хеджирует изменение будущих денежных потоков, которое обусловлено риском, связанным с высоковероятными капитальными вложениями в иностранной валюте. Форвардные валютные контракты Группы определены как инструменты хеджирования денежных потоков, связанных с будущими капитальными вложениями в ходе реализации проектов ветро- и теплогенерации.

Данные хеджи оценены как эффективные и чистое изменение в размере (190 410) тыс. руб., включая форвардный элемент 77 159 тыс. руб., в т.ч. влияние отложенного налога в размере 47 603 тыс. руб. включено в прочий совокупный доход за шесть месяцев по 30 июня 2021 года (шесть месяцев по 30 июня 2020 года – чистое изменение в размере 865 770 тыс. руб., включая форвардный элемент (169 566) тыс. руб., в т.ч. 216 443 тыс. руб. влияние отложенного налога соответственно). Отсутствовала необходимость признания какого-либо существенного элемента неэффективности в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Сумма, накопленная в Фонде хеджирования денежных потоков, будет включена в балансовую стоимость соответствующих основных средств после завершения их ввода в эксплуатацию.

**Иерархия справедливой стоимости**

Таблица, приведенная ниже, содержит анализ финансовых инструментов, учтенных по справедливой стоимости, в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Группа определила следующие уровни справедливой стоимости:

- Уровень 1: котировки, полученные на активном рынке для идентичных активов и обязательств.
- Уровень 2: оценки, отличающиеся от котировок, указанных в уровне 1, что наблюдаются для активов или обязательств, либо непосредственно (то есть, так как цены) или косвенно (например, полученных от цены).
- Уровень 3: оценки для активов или обязательств, которые не основаны на рыночных данных (не имеющие котировок).

Иерархия справедливой стоимости (продолжение)

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Активы по справедливой стоимости на 30 июня 2021 г. (неаудированные данные)</b>				
Финансовые вложения в долевые инструменты	–	–	4 880	4 880
	–	–	4 880	4 880
Форварды	–	24 640	–	24 640
	–	24 640	–	24 640
<b>Обязательства по справедливой стоимости на 30 июня 2021 г. (неаудированные данные)</b>				
Форварды	–	49 650	–	49 650
	–	49 650	–	49 650
<b>Активы по справедливой стоимости на 31 декабря 2020 г.</b>				
Финансовые вложения в долевые инструменты	–	–	4 880	4 880
	–	–	4 880	4 880
Форварды	–	157 600	–	157 600
	–	157 600	–	157 600
<b>Обязательства по справедливой стоимости на 31 декабря 2020 г.</b>				
Форварды	–	92 300	–	92 300
	–	92 300	–	92 300

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, переклассификации между уровнем 1 и уровнем 2 не было.

9. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Срок погашения	30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2020 г.
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>			
Проектное финансирование в рублях	2033 - 2034	22 287 344	17 881 730
Облигации, деноминированные в рублях	2022	2 000 000	2 000 000
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>24 287 344</b>	<b>19 881 730</b>
<b>Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов</b>			
Банковские кредиты деноминированные в рублях		833 330	1 666 668
Проектное финансирование в рублях		724 810	794 562
Облигации, деноминированные в рублях		3 000 000	3 000 000
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы</b>		<b>4 558 140</b>	<b>5 461 230</b>

По состоянию на 30 июня 2021 года у Группы есть возможность привлечения финансирования в рамках возобновляемых кредитных линий в размере около 63 миллиардов рублей, а также в рамках программы по выпуску облигаций в сумме 40 миллиардов рублей. Таким образом, Группа сможет погасить свои финансовые обязательства по мере наступления срока их погашения.

## 10. РЕЗЕРВЫ

	Краткосрочные 30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	Краткосрочные 31 декабря 2020 г.
Резервы, связанные с персоналом	309 680	366 012
Резерв на ликвидацию основных средств	116 998	165 924
Резерв на реструктуризацию	231 018	220 972
Прочие	851 292	1 234 341
<b>Всего</b>	<b>1 508 988</b>	<b>1 987 249</b>

Уменьшение резервов связано с перерасчетом предполагаемых сумм денежного оттока.

## 11. ВЫРУЧКА

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)
Электроэнергия	14 907 291	11 852 894
Мощность	4 712 145	7 239 765
Тепло	1 747 633	1 562 200
Циркуляция воды	161 691	145 906
Вода для отопительной сети	5 141	6 449
Прочее	54 317	65 616
<b>Всего выручки от договоров с покупателями</b>	<b>21 588 218</b>	<b>20 872 830</b>

## 12. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)
Затраты на топливо	13 294 260	10 765 900
Приобретенная электроэнергия	809 816	945 867
Приобретение энергии для собственных нужд	755 197	562 623
Вознаграждение работникам	1 414 206	1 332 110
Износ и амортизация основных средств и нематериальных активов	1 278 830	1 331 610
Ремонт и техническое обслуживание	327 630	415 880
Налоги за исключением налога на прибыль и налогов на фонд заработной платы	181 420	191 630
Водопотребление	520 950	470 690
Резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности	79 260	366 803
Платежи Администратору торговой системы Центру финансовых расчетов и Оператору системы	377 210	340 590
Консультационные юридические и информационные услуги	(34 800)	322 790
Резервы	(472 460)	(425 020)
Прочее	605 176	592 656
<b>Всего</b>	<b>19 136 695</b>	<b>17 214 129</b>

### 13. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Финансовые доходы и расходы компании преимущественно относятся к курсовым разницам в связи с переоценкой активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, доходам и расходам по процентам, доходам и расходам по деривативам.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)
Доходы по процентам	196 080	360 380
Курсовые разницы, нетто	143 100	–
Прочие, нетто	720	2 090
<b>Финансовые доходы</b>	<b>339 900</b>	<b>362 470</b>
Расходы по процентам	(324 260)	(353 850)
Эффект дисконтирования, чистый	(36 500)	(39 220)
Курсовые разницы, нетто	–	(302 270)
Убыток от производных инструментов, нетто	(15 290)	(1 580)
Прочие, нетто	–	(1 250)
<b>Финансовые расходы</b>	<b>(376 050)</b>	<b>(698 170)</b>

### 14. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

#### (а) Условия ведения деятельности

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

На российскую экономику оказывает негативное влияние санкционное давление. Совокупность этих факторов привела к всеобщему снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Группы. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

#### (б) Страхование

Группа применяет комплексный подход к страхованию. Страховое покрытие Группы включает как обязательные, так и добровольные виды страхования в отношении активов, ответственности перед третьими лицами и других страхуемых рисков Группы. В отношении рисков, которые не покрываются страхованием, руководство Группы принимает надлежащие меры по снижению потенциального негативного влияния на имущественные интересы Группы.

#### (в) Судебные разбирательства

Группа не является стороной каких-либо иных судебных разбирательств, которые при принятии окончательного решения могут оказать существенное неблагоприятное влияние на финансовое положение Группы, за исключением тех, в отношении которых резерв был начислен и отражен в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.



**(г) Условные налоговые обязательства**

Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками правильности исчисления налогов занимаются налоговые органы, имеющие право налагать крупные штрафы и начислять пени. Налоговые органы вправе проводить выездные налоговые проверки в течение трех календарных лет, предшествующих году, когда налоговые органы принимают решение о проведении выездной налоговой проверки.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в отчетности в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений налоговыми органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

Российское законодательство по трансфертному ценообразованию, которое вступило в силу 1 января 2012 года, разрешает налоговым органам России применять корректировки налоговой базы и доначислять суммы налога на прибыль к уплате в отношении всех контролируемых сделок, если цена, примененная в сделке, отличается от диапазона рыночных цен. Перечень контролируемых сделок включает, в частности, сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами, а также отдельные виды трансграничных сделок.

Группа определяет налоговые обязательства, возникающие в связи с контролируруемыми сделками, на основе фактических цен сделок.

Ввиду различий в законодательстве по трансфертному ценообразованию, действующего в Европе и в России, российские налоговые органы могут оспорить уровень цен, примененных Группой в контролируемых сделках и доначислить применимые налоги к уплате, если Группа не сможет доказать, что в контролируемых сделках использовались рыночные цены.

В целом, руководство Группы полагает, что Группа уплатила или начислила все установленные законом налоги. По налогам, кроме налога на прибыль, где существует неопределенность, Группа начислила налоговые обязательства, исходя из наилучшей оценки руководства вероятного оттока ресурсов, которые будут необходимы для погашения данных обязательств.

В декабре 2019 года Межрегиональная налоговая инспекция Федеральной налоговой службы по крупным налогоплательщикам России № 4 (далее Инспекция) вынесла решение о привлечении Общества к ответственности по результатам выездной налоговой проверки за 2014-2016 годы. Большая часть налоговой оценки объясняется неправильной (по мнению Инспекции) классификацией некоторых основных средств как движимого имущества, что привело к недоплате налога на имущество за 2014-2016 годы. В настоящее время Компания оспаривает решение Инспекции в арбитражном суде Москвы.

**(д) Вопросы охраны окружающей среды**

Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могли бы возникнуть в результате изменений в законодательстве или гражданских процессуальных документах. Влияние этих потенциальных изменений не может быть оценено. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство полагает, что нет никаких существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо обязательств, включенных в резерв и отраженных в сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Компания является дочерней компанией Группы Enel, которая уделяет особое внимание экологическим вопросам и безопасности.

## 15. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Как правило, связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать другую сторону, находится под общим с ней контролем или может в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны либо осуществляет над ней совместный контроль. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

В ходе обычной деятельности Группа осуществляет операции со связанными сторонами.

К связанным сторонам относятся акционеры, директора, дочерние компании и предприятия в составе группы Enel.

### Сделки с Enel S.p.A и ее дочерними компаниями («Группа Enel»)

В течение периода по 30 июня 2021 года Группа заключила следующие сделки с компаниями Группы Enel:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	30 июня 2020 г. (неаудированные данные)
Продажа электроэнергии	111 295	290 978
Прочая реализация	4 167	3 879
Закупки	(769 680)	(434 506)

На 30 июня 2021 года Группа отразила следующие остатки по расчетам с компаниями Группы Enel:

	30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2020 г.
	Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 157 899
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 676 180)	(3 402 992)

По состоянию на 30 июня 2021 года Группа не имеет авансов, выданных на капитальное строительство компаниям Группы Enel.

### Сделки с прочими связанными сторонами

Сделки с другими связанными сторонами представляют собой сделки с пенсионным фондом НПФ.

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	30 июня 2020 г. (неаудированные данные)
Платежи в негосударственный пенсионный фонд	31 605	206 378

На 30 июня 2021 года Группа не имела остатков по расчетам с прочими связанными сторонами.

### Операции с ключевым управленческим персоналом

Ключевой управленческий персонал – это лица, наделенные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля за деятельностью организации как прямо, так и косвенно, включая любого директора (как исполнительного, так и не исполнительного) указанной организации.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Совета директоров и членам Правления за период по 30 июня 2021 и 2020 гг., представлена в таблице ниже и включает все типы вознаграждения, такие как заработную плату, премии, доходы в натуральной форме и другие:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2021 г. (неаудированные данные)	30 июня 2020 г. (неаудированные данные)
Вознаграждение	70 408	127 781
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	7 292	6 294

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года ключевому управленческому персоналу было предоставлено займов в общей сумме 7 миллионов рублей (За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года – 3,24 миллиона рублей).

Текущая стоимость обязательств по планам с установленными взносами, отраженная в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении Группы, включает обязательства по ключевым руководящим сотрудникам в сумме 46 234 тыс. руб. на 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 69 244 тыс. руб.), по состоянию на 30 июня 2021 года 3,9 миллиона рублей будут компенсированы обыкновенными акциями Компании.

На 30 июня 2021 года в состав Совета директоров входили 11 человек, в состав Правления – 5 человек.

## **16. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

На дату выпуска промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности не было событий, которые могли бы оказать материальный эффект на показатели промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2021 года.